Schválené znenie dokumentu
„Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa prenosovej sústavy
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.“
(266 strán A4)

Obsah

1 PREAMBULA 8

1.1 CHARAKTERISTIKA PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY 8

1.2 VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU 10

1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV 13

1.3.1 Výklad pojmov 13

1.3.2 Zoznam skratiek 20

1.3.3 Typy zmlúv 22

1.4 SÚVISIACA LEGISLATÍVA 24

2. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A K RÁMCOVEJ ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY 27

2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA 27

2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY 28

2.3 UKONČENIE ZMLUVY 32

2.4 PRIPOJENIE DO PS, POVINNOSTI UŽÍVATEĽA 32

2.5 NÁKLADY NA PRIPOJENIE 34

2.6 ZMLUVA O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA 37

2.7 MERANIE V MIESTE PRIPOJENIA 38

2.8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY 40

2.9 RIEŠENIE SPOROV 41

2.10 PRECHODNÉ USTANOVENIA 41

2.11 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 42

3. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSE ELEKTRINY 43

3.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA 43

3.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY 43

3.3 UKONČENIE ZMLUVY 44

3.4 PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY 45

3.5 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA 46

3.6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY 47

3.7 MERANIE, SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH ÚDAJOV, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT 47

3.8 PODMIENKY PRÍSTUPU PPS DO OBJEKTOV UŽÍVATEĽA 48

3.9 ZMENA DODÁVATEĽA A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY 48

3.10 SPÔSOB STANOVENIA ÚHRAD 50
3.11 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY 51
3.12 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY VÝROBCU ELEKTRINY PRIPOJENÉHO DO PS VÝLUČNE ZA ÚČELOM ODBERU ELEKTRINY Z PS 52
3.13 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY 54
3.14 RIEŠENIE SPOROV 55
3.15 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB 56
3.16 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE EFEKTÍVNEJ SADZBY ODVODU NA ÚHRADU DLHU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU 56
3.16.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu 56
3.16.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu 57
3.16.3 Postup pri odovzdávaní údajov 57
3.16.4 Fakturačné a platobné podmienky 57
3.17 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 58
4. OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 60
4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 60
4.2 PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 61
4.3 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 62
4.3.1 Získanie kapacity v explicitnej aukcii 62
4.3.2 Aplikácia Nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít 63
4.3.3 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie 63
4.3.4 Vnútrodenné prideľovanie kapacít ~~a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny~~ 63
4.3.5 Prevod rezervovanej kapacity 64
4.3.6 Využitie rezervovanej kapacity 64
4.4 PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY 65
4.5 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY 66
4.6 POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY 66
4.7 UKONČENIE ZMLUVY 67
4.8 SPÔSOB STANOVENIA CIEN 67

4.9 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 68
4.10 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH 69
4.10.1 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v ES SR 69
4.10.2 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov 70
4.10.3 Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov 70
4.11 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 71
4.12 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 73
5. PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 75
5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB 75
5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY 82
5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (Frequency Containment Reserve, FCR) 82
5.2.2 Rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie (Frequency Restoration Reserve positive, FRR) 82
5.2.3 Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (automatic Frequency Restoration Reserve positive, aFRR+) a Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (automatic Frequency Restoration Reserve negative, aFRR-) 82
5.2.4 Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná (TRV3MIN+) a 3-minútová záporná (TRV3MIN-) 82
5.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu kladná (manual Frequency Restoration Reserve positive, mFRR+), Terciárna regulácia činného výkonu záporná (manual Frequency Restoration Reserve negative, mFRR-) 83
5.2.6 Sekundárna regulácia napätia (SRN) 84
5.2.7 Štart z tmy 84
5.2.8 Havarijná výpomoc zo synchrónne pracujúcich sústav 84
5.2.9 Podrobnosti k charakteristikám PpS 84
5.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS 85
5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS 85
5.5 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PPS 88
5.5.1 Výberové konanie 90
5.5.2 Denný nákup PpS 90
5.5.3 Krátkodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom) 91
5.5.4 Strednodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom) 91
5.6 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU 91
5.6.1 Štruktúra cenovej ponuky 91
5.6.2 Vyhodnotenie výberových konaní 92

5.6.3 Kritérium výberu ponúk 92
5.7 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS 93
5.8 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS 95
5.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 99
5.10 AKTIVÁCIA PODPORNÝCH SLUŽIEB PRI DODÁVKE REGULAČNEJ ELEKTRINY NA ZARIADENIACH POSKYTUJÚCICH PODPORNÉ SLUŽBY TYPU MFRR, RESP. TRV3MIN PROSTREDNÍCTVOM OPTIMÁLNEHO NASADZOVANIA ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY 99
5.11 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 101
5.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS 101
5.11.2 Imbalance netting Process (INP) 102
5.11.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia 102
5.11.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR 103
5.12 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 104
5.13 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY 104
5.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS 104
5.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny 105
5.13.3 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE 105
5.14 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY PPS A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY PPS 106
5.15 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 109
5.16 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY 111
5.17 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT 112
5.18 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 113
6. PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 114
6.1 PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 114
6.2 POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 114
6.2.1 Časový horizont nákupu 114

6.2.2 Vyhlásenie výberového konania 115
6.2.3 Špecifikácia podmienok výberového konania..... 115
6.2.4 Obsah ponuky mimo IS PPS..... 115
6.2.5 Doručenie ponúk mimo IS PPS..... 115
6.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS.....116
6.4 SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PSA/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 116
6.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy..... 117
6.4.2 Zrušenie výberového konania..... 117
6.5 RIEŠENIE SPOROV 117
7. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ÚČASTNÍKMI TRHU 119
8 REKLAMAČNÝ PORIADOK VZŤAHUJÚCI SA KU KAPITOLE 3 120
FORMULÁR NA REKLAMÁCIU NAMERANÝCH ÚDAJOV.....122
9. ŽIADOSŤ O STANOVISKO PPS K ŽIADOSTI O VYDANIE OSVEDČENIA NA VÝSTAVBU ENERGETICKÉHO ZARIADENIA..... 123
10. POSTUP PRI ODSTRAŇOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ ALEBO SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ..... 125
11. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA..... 127
11.1 KOMUNIKÁCIA.....127
11.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ 128
11.3 OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV.....129
11.4 ÚČINNOSŤ 129
PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU 130
PRÍLOHA A HARMONIZOVANÉ PRAVIDLÁ PRIDEĽOVANIA DLHODOBÝCH PRENOSOVÝCH PRÁV.....130
HARMONIZOVANÉ PRAVIDLÁ PRIDEĽOVANIA DLHODOBÝCH PRENOSOVÝCH PRÁV 130
PRÍLOHA B 182
PRAVIDLÁ MESAČNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SK - UA ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A.S. (ĎALEJ „SEPS“).....183
PRAVIDLÁ DENNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SK - UA ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU

PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A.S. (ĎALEJ „SEPS“).....195
PRÍLOHA C PRAVIDLÁ TIEŇOVÝCH AUKCIÍ 202
~~PRÍLOHA D POSTUP PRI ALOKÁCII A NOMINÁCII KAPACÍT V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU.....238~~
PRÍLOHA E METODIKA VŠETKÝCH PPS PRE POSKYTOVANIA ÚDAJOV O VÝROBE A ZAŤAŽENÍ 260

1 Preambula

1.1 CHARAKTERISTIKA PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

1. Prenosová sústava (ďalej len „PS“) 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 najmä smernicou Európskeho parlamentu a Rady (ďalej „EPaR“) (EÚ) 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ s povinnosťou jej transpozície do legislatívy SR. 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 stanovuje nariadenie EPaR (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou, ktoré je priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.
3. Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) transponuje a adaptuje ustanovenia právnych noriem EÚ do legislatívy SR a stanovuje práva a povinnosti Prevádzkovateľa PS v SR, ako aj ďalších účastníkov trhu s elektrinou.
4. Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“) ako Prevádzkovateľ PS v SR je držiteľom povolenia na prenos elektriny. Základnou úlohou Prevádzkovateľa PS je poskytovať prenosové služby užívateľom PS (ďalej len „Užívateľ“), poskytovať systémové služby (ďalej len „SyS“) potrebné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku elektrizačnej sústavy SR (ďalej len „ES SR“). Poslaním SEPS 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 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. Prevádzkovateľ PS 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 SyS sa rozumejú činnosti PPS vykonávané s cieľom zabezpečenia prevádzkovej spoľahlivosti 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 činnosti na 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 SyS rozumejú činnosti PPS zamerané na koordináciu rozvoja ES SR v strednodobom a dlhodobom horizonte tak, aby v tomto období boli priebežne zabezpečované oprávnené rozvojové aktivity a potreby užívateľov ES SR.

7. SyS sú zabezpečované ako prostriedkami a zariadeniami PS, tak aj prostredníctvom jednotlivých Užívateľov, ktorí poskytujú podporné služby (ďalej len „PpS“) a dodávajú regulačnú elektrinu (ďalej len „RE“). PpS sú služby, ktoré nakupuje Prevádzkovateľ PS na zabezpečenie poskytovania SyS 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 RE na účel udržania vyrovnanej bilancie medzi okamžitou výrobou a spotrebou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území.

8. Popis jednotlivých PpS a ich technické špecifiká sú uvedené v Technických podmienkach. Spôsob poskytovania PpS 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 dlhodobo spoľahlivého, bezpečného a účinného prevádzkovania sústavy v spolupráci s prevádzkovateľmi prenosových sústav susediacich štátov a prevádzkovateľmi distribučných sústav, s ktorými je prenosová sústava prepojená;

   ~~a) zabezpečenie prevádzky, údržby a primeraného rozvoja PS vrátane jej spojovacích zariadení s inými sústavami;~~

   b) riadenie prenosu elektriny v sústave na vymedzenom území pri zohľadnení prenosu elektriny medzi prepojenými prenosovými sústavami susediacich štátov;

   c) zabezpečenie koordinácie a rozvoja sústavy;

   d) zabezpečenie vyrovnávania odchýlky sústavy na vymedzenom území v súlade s medzinárodnými pravidlami;

   e) dispečerské riadenie ES SR v reálnom čase nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi výrobou a spotrebou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území;

   f) zabezpečenie primeranej kapacity prenosovej sústavy a prevádzkyschopnosti sústavy;

   g) prideľovanie prenosovej kapacity transparentným a nediskriminačným spôsobom;

   ~~b)~~h) vypracovanie ročn, mesačnej, týždennej a dennej prípravy prevádzky ES SR;

   ~~c)~~i) riadenie tokov elektriny v PS pri rešpektovaní prenosov elektriny medzi prepojenými sústavami ostatných štátov a v spolupráci s prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav (ďalej len „PRDS“);

   ~~d)~~j) dispečerské riadenie zariadení na výrobu elektriny na vymedzenom území v súlade s uzatvorenými zmluvami a schválenou prípravou prevádzky ES SR;

   ~~e) zabezpečenie efektívneho využívania existujúcich spojovacích vedení s ostatnými sústavami;~~

   k) poskytovanie prenosu elektriny na základe uzatvorených zmlúv v kvalite stanovenej Technickými podmienkami;

   l) zabezpečenie poskytovania systémových služieb na vymedzenom území vrátane služieb potrebných na zabezpečenie bezpečnej prevádzky zariadení na výrobu elektriny výrobcu elektriny a služieb poskytovaných ako reakcia na dopyt;

   m) zabezpečenie nákupu podporných služieb potrebných na poskytovanie systémových služieb pre dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy;

~~f)~~n) určenie a zverejnenie Technických podmienok;

~~g)~~o) systematickú kontrolu a vyhodnocovanie kvality poskytovania podporných služieb;

~~h) zabezpečenie spolupráce s Užívateľmi a so zahraničnými partnermi;~~

p) zabezpečovanie elektriny pre vyrovnávanie okamžitej nerovnováhy medzi výrobou a spotrebou elektriny;

~~i)~~q) zabezpečenie merania v PS a poskytovanie nameraných údajov jednotlivým účastníkom trhu s elektrinou pripojených do PS;

~~j)~~r) ~~meranie v PS 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 regionálnych distribučných sústav;
    c) prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav;
    d) odberatelia pripojení priamo do PS;
    e) prevádzkovatelia susedných prenosových sústav.
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 transparentnom a nediskriminačnom princípe 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“ alebo „ÚRSO“). Na 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 uvedené povinnosti PPS sú ďalej konkretizované 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 povinní poskytovať PPS a ktoré podmieňujú riadne prevádzkovanie PS;
   c) podmienky, za ktorých môžu Užívatelia ponúkať PpS 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 PpS tak, aby sa zabránilo zneužívaniu jeho prirodzeného monopolného postavenia a aby 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 s európskymi právnymi predpismi je zabezpečený v oblasti prenosu cez spojovacie vedenia všetkým Užívateľom, ako domácim, tak aj zahraničným.
7. Vzhľadom na neustály rozvoj trhu s elektrinou a dotváranie pravidiel trhu a fungovanie trhových inštitúcií sa obsah Prevádzkového poriadku bude postupne upravovať podľa doplnení, zdokonalení, resp. aktualizácie, v súlade s vývojom tohto procesu v SR a v EÚ.
8. Prevádzkový poriadok upravuje širokú oblasť služieb PS, nákupu a zabezpečovania PpS a obstarania RE. Stanovuje pravidlá ako pre Užívateľov priamo pripojených do PS, tak i pre Užívateľov, ktorých zariadenia nie sú pripojené do 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 Prevádzkovateľom PS, majú monopolný charakter a sú regulované Úradom. Týmito službami sú poskytovanie prenosových služieb a poskytovanie SyS 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 na pripojenie do PS upravuje kapitola 2 Prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie prenosu, podmienky pre poskytovanie a fakturáciu SyS, 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 PpS potrebných na zabezpečenie poskytovania SyS, pri obstarávaní RE a pri nákupe elektriny na krytie strát v PS vystupuje PPS monopolným spôsobom na strane dopytu ako jediný subjekt, ktorý tieto služby vyžaduje a nakupuje. Podmienky zabezpečujúce nediskriminačný prístup pre všetkých potenciálnych Poskytovateľov 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 rozhodnutím Úradu. Aktuálna právoplatná verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle PPS.

1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV

1.3.1 Výklad pojmov

- **Agregácia** – kombinácia technologických celkov, ktoré sú k PS pripojené cez jeden riadiaci terminál umožňujúci poskytovanie podporných (regulačných) služieb;
- **Agregátor** – osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny a ktorá vykonáva činnosť agregácie (pozri Zákon o energetike);
- **Aktivácia flexibility** – riadená zmena odberu elektriny zo sústavy alebo riadená zmena dodávky elektriny do sústavy vyvolaná reakciou na trhové signály vrátane zmien trhových cien elektriny v čase alebo platieb hradených ako odmena za zmenu odberu alebo dodávky elektriny (pozri Zákon o energetike);
- **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 je schválený rozhodnutím Úradu;
- **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 a elektronické komunikačné siete, ktorých základným účelom je zabezpečenie prevádzkovania 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 IGCC** – PPS, ktorý dodáva regulačnú elektrinu výlučne formou automatickej aktivácie regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu PPS v spolupráci s prevádzkovateľmi susedných prenosových sústav v rámci systému IGCC 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);
- **Kapacita pripojenia pre odber z PS, resp. pre dodávku do PS pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy** – maximálna využiteľnosť technického dimenzovania pripojenia v každom jednotlivom mieste pripojenia jeho zariadení do PS v základnom zapojení, odsúhlasenom prevádzkovateľom PS;
- **Kapacita pripojenia pre odber z PS, resp. dodávku do PS pre odberateľov elektriny z PS, prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy pripojených do PS a pre výrobcov elektriny pripojených do PS** – reálna využiteľnosť technického dimenzovania pripojenia v každom jednotlivom mieste pripojenia ich zariadení do PS v základnom zapojení, odsúhlasenom prevádzkovateľom PS;
- **Kladná odchýlka** – odchýlka má kladné znamienko, ak Subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave prebytok elektriny;
- **Kladná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú 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);
- **Náklady vyvolané u PPS** – oprávnené náklady u PPS súvisiace s pripojením elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do prenosovej sústavy;
- **Nefrekvenčná podporná služba** - služba, ktorú využíva prevádzkovateľ prenosovej sústavy na zabezpečenie regulácie napätia v ustálenom stave, tokov jalového elektrického výkonu, stability sústavy v ustálenom a poruchovom stave, schopnosti štartu z tmy alebo schopnosti ostrovnej prevádzky (pozri Zákon o energetike);
- **Obchodná hodina** – základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 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);
- **Odberateľ elektriny** – osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike);
- **Odberateľ s povolením na podnikanie v energetike v oblasti distribúcie elektriny** – osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike), ktorý má povolenie na distribúciu elektriny;
- **Odberné miesto** – miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov ~~meracieho bodu~~ (pozri Zákon o energetike);
- **Odberné zariadenie poskytujúce PpS** - samostatná odberná jednotka schopná diaľkovej alebo autonómnej regulácie činného výkonu;
- **Odchýlka sústavy** – veľkosť obstaranej regulačnej elektriny (pozri Zákon o energetike); Odchýlka sústavy má kladné znamienko v prípade prevažujúcej Zápornej regulačnej elektriny v danej zúčtovacej perióde a záporné znamienko v prípade prevažujúcej Kladnej regulačnej elektriny v danej zúčtovacej perióde;

- **Odchýlka účastníka trhu s elektrinou** – 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 alebo viacerých meracích bodov ~~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 prevádzku prenosovej sústavy vrátane regulačných služieb a nefrekvenčných podporných služieb; podporná služba nezahŕňa riadenie preťaženia~~služba, ktorú nakupuje PPS na zabezpečenie poskytovania SyS potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy~~ (pozri Zákon o energetike);
- **Poskytovateľ flexibility** - osoba, ktorá prevádzkuje elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie so schopnosťou flexibility;
- **Poskytovateľ podporných služieb** – účastník trhu s elektrinou, ktorý uzatvoril s prevádzkovateľom prenosovej sústavy zmluvu o poskytovaní podporných služieb;
- **Postup predbežného schválenia** - postup na overenie toho, či poskytovateľ disponibility vyhovuje požiadavkám stanoveným prevádzkovateľmi prenosových sústav;
- **Povolenie** – oprávnenie podnikať v energetike (pozri Zákon o energetike);
- **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 spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, 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** – prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo účastníka trhu s elektrinou využívať prenosovú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej prenosovej kapacity a ak ide o účastníka trhu dodávajúceho elektrinu v mieste pripojenia, prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo dodávať elektrinu 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);
- **Protiodchýlka** – odchýlka Subjektu zúčtovania, ktorá má opačné znamienko ako Odchýlka sústavy);
- **Regionálna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (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);
- **Regulačná služba** - poskytnutie disponibility, dodávka regulačnej elektriny alebo poskytnutie oboch týchto služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike);
- **Rezervovaná kapacita odberu elektriny užívateľa prenosovej sústavy pre prístup do sústavy** – 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 Vyhlášku Úradu o cenovej regulácii);
- **Rezervovaná kapacita dodávky elektriny užívateľa prenosovej sústavy** - súčet kapacít pripojenia do prenosovej sústavy v odovzdávacích miestach užívateľa prenosovej sústavy uvedených v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy okrem kapacít pripojenia do prenosovej sústavy v odovzdávacích miestach:
  - výrobcu elektriny, cez ktoré nie sú do prenosovej sústavy pripojené iné zariadenia na výrobu elektriny okrem zariadení na výrobu elektriny v prečerpávacích vodných elektrárňach a zariadení na výrobu elektriny slúžiacich výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny,
  - miestnej distribučnej sústavy,do ktorej nie sú pripojené iné zariadenia na výrobu elektriny okrem zariadení na výrobu elektriny v prečerpávacích vodných elektrárňach a zariadení na

výrobu elektriny slúžiacich výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny (pozri Vyhlášku o cenovej regulácii);

- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií;
- **Skupinová aktivácia -** spôsob optimalizácie aktivácie určitej skupiny zariadení poskytujúcich PpS typu mFRR, resp. TRV3MIN 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 min (pozri Pravidlá trhu);
- **Technické podmienky** – dokument „Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy“ vydaný PPS podľa ustanovení Zákona o energetike;
- **Technické dimenzovanie 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);~~
- **Uskladňovanie elektriny** - odloženie spotreby elektriny na neskorší čas, ako bola vyrobená, alebo premena elektriny na takú formu energie, ktorú možno uskladňovať, uskladňovanie takej energie a následná spätná premena takejto energie na elektrinu v rámci jedného odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta;

- **Uzavretá distribučná sústava** – distribučná sústava, klasifikovaná členským štátom ako uzavretá na základe Smernice EPaR (EÚ) 2019/944 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou;
- **Užívateľ (PS)** – osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom prenosovej sústavy, alebo má s prevádzkovateľom PS zmluvný vzťah (pozri Zákon o energetike);
- **Účastník trhu s elektrinou** – výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, koncový odberateľ elektriny, ~~a~~ organizátor krátkodobého trhu, výkupca elektriny, agregátor, prevádzkovateľ zariadenia na uskladnenie elektriny, energetické spoločenstvo, prevádzkovateľ priameho vedenia (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);
- **Výrobca elektriny** – osoba, ktorá vyrába elektrinu v zariadení na výrobu elektriny ~~má oprávnenie na výrobu elektriny~~ (pozri ~~podľa~~ Zákon~~a~~ o energetike);
- **Výrobné zariadenie** - zariadenie schopné vyrábať elektrinu, schopné diaľkovej alebo autonómnej regulácie činného výkonu. Môže to byť výrobné zariadenie centrálneho alebo decentrálneho typu, pričom na výrobu elektriny sa použije akékoľvek spôsob (napr. z jadrového paliva, uhlia, plynu, vody, biomasy, bioplynu, slnečné žiarenie, vetra);
- **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 na uskladnenie elektriny** – zariadenie, v ktorom prebieha uskladňovanie elektriny;
- **Zariadenie poskytujúce PpS** – zariadenie zmluvne využívané PPS na poskytovanie podporných služieb;
- **Základné zapojenie** - je zapojenie siete PS/RDS, ktoré je optimálne z hľadiska prúdových a napäťových pomerov pri zohľadnení rozloženia odberných miest, stanovené je spravidla na jeden rok dopredu, zverejňuje ho PPS v roku N v dokumente „Štúdia o prevádzke ES SR na rok N+1“;
- **Záporná odchýlka** - odchýlka má záporné znamienko, ak Subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave nedostatok elektriny;
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zníženie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov;

- ~~**Zariadenie poskytujúce PpS** – zariadenie zmluvne využívané PPS na poskytovanie podporných služieb;~~
- **Zúčtovateľ odchýlok** – osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike). *Zúčtovateľom odchýlok je spoločnosť OKTE, a.s.*

1.3.2 Zoznam skratiek

- **aFRR** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie (automatic Frequency Restoration Reserve)
- **aFRR+** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (automatic Frequency Restoration Reserve positive)
- **aFRR-** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (automatic Frequency Restoration Reserve negative)
- **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
- **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
- **ESP** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process)
- **ESS** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre registráciu denných diagramov elektriny (ENTSO-E Scheduling System)
- **ES SR** – Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
- ~~**ESP** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process)~~
- **FCR** – Frequency Containment Reserve, rezervy na zachovanie frekvencie – pojem z platných Nariadení Komisie (EÚ), v ES SR používaný starší pojem primárna regulácia činného výkonu a frekvencie (PRV)
- **FRR** – Frequency Restoration Reserve, rezervy na obnovenie frekvencie; pojem z platných nariadení Komisie (EÚ), v zásade regulačné služby s dobou aktivácie/deaktivácie do 15 min (vrátane), člení sa podľa spôsobu aktivácie/deaktivácie na automatickú reguláciu (aFRR – v ES SR používaný pojem sekundárna regulácia výkonu) a manuálnu reguláciu (mFRR – v ES SR používaný pojem terciárna regulácia výkonu, zníženie odberu, zvýšenie odberu)

- **INP** – Imbalance Netting Process (využíva platformu IGCC - International Grid Control Cooperation)
- **IS** – informačný systém
- **IS PPS** – informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ePortál Damas Energy)
- **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)
- **mFRR –** terciárna regulácia činného výkonu (manual Frequency Restoration Reserve)
- **MH SR** – Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo
- **MDS** – miestna DS
- **NRE** – negarantovaná regulačná elektrina
- **OKTE, a.s.** – Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou
- **OOM** – odberné a odovzdávacie miesto
- **P_{dg}** – diagramový bod bloku
- **PDS** – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PMDS** – prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy
- **PRDS** – prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy
- **PP ES SR** – príprava prevádzky elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky
- **PP** – príprava prevádzky podporných služieb
- **PpS** – podporné služby
- **PPS** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy
- ~~**FCR** – primárna regulácia činného výkonu a frekvencie (Frequency Containment Reserve)~~
- **PS** – prenosová sústava
- **PTN** – prístrojový transformátor napätia
- **PTP** – prístrojový transformátor prúdu
- **PVE** – prečerpávacia vodná elektráreň
- **RDS** – regionálna distribučná sústava
- **RE** – regulačná elektrina
- **RIS SED** – riadiaci a informačný systém dispečingu PPS
- **RIS ZD** – záložný riadiaci a informačný systém dispečingu PPS
- **SEPS** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SRN** – sekundárna regulácia napätia

- ~~**aFRR** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie (automatic Frequency Restoration Reserve)~~
- ~~**aFRR+** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (automatic Frequency Restoration Reserve positive)~~
- ~~**aFRR-** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (automatic Frequency Restoration Reserve negative)~~
- **SyS** – systémové služby
- **SZ** – subjekt zúčtovania
- **TDP –** technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy
- ~~**mFRR –** terciárna regulácia činného výkonu (manual Frequency Restoration Reserve)~~
- **TRV3MIN+** – terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná
- **TRV3MIN-** – terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová záporná
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Úrad
- **VK** – výberové konanie
- **VOPK** – voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita
- **XML** – Extensible Markup Language

1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o spoločnom postupe pri výstavbe zariadení

Zmluva predchádza uzatvoreniu zmluvy o pripojení do PS, ak 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, zabezpečiť dohodnuté technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy vo výške podľa zmluvy a stanoviť hodnoty KP pre odber z PS a pre dodávku do PS v mieste pripojenia užívateľa PS, platnú pre základný stav zapojenia ES SR, odsúhlasený PPS. Žiadateľ sa zaväzuje uhradiť určený podiel nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa PS pripojením elektroenergetického zariadenia a neprekračovať hodnoty TDP a KP stanovené v Zmluve.

- Rámcová zmluva o pripojení do prenosovej sústavy

Rámcovou zmluvou o pripojení do prenosovej sústavy sa zaväzuje PPS po splnení obchodných podmienok a technických podmienok pripojiť do prenosovej sústavy zariadenia žiadateľa na výrobu, distribúciu alebo odber elektriny, zabezpečiť dohodnuté technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy vo výške podľa zmluvy a stanoviť hodnoty KP pre odber z PS a pre dodávku do PS v miestach pripojenia užívateľa PS, platnú pre základný stav zapojenia ES SR, odsúhlasený PPS. Žiadateľ sa zaväzuje uhradiť určený podiel nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa PS pripojením elektroenergetického zariadenia a neprekračovať hodnoty TDP a KP stanovené v čiastkových zmluvách pre jednotlivé miesta pripojenia.

- Zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny

Zmluvou o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sa zaväzuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou s výnimkou účastníka trhu dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do prenosovej sústavy množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity v prenosovej sústave a tento účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za poskytnutie prenosových a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sa určí hodnota rezervovanej kapacity.~~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 (Rámcová zmluva o poskytovaní regulačných služieb)

Rámcovou zmluvou o poskytovaní PpS a dodávke RE, resp. v terminológii Nariadenia EB GL Rámcovou zmluvou o poskytovaní regulačných služieb ~~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.~~

1.4 SÚVISIACA LEGISLATÍVA

- Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (Zákon o energetike)
- Zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (Zákon o regulácii)
- Zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (Zákon o DPH)
- 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 (Zákon o spotrebnej dani z elektriny)
- Zákon č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (Obchodný zákonník)
- Zákon č. 40/1964 Zb. Občiansky zákonník v znení neskorších predpisov (Občiansky zákonník)
- Zákon č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (Zákon o slobode informácií)
- Zákon č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (Správny poriadok)
- Zákon č. 136/2001 Z. z. o ochrane hospodárskej súťaže a o zmene a doplnení zákona Slovenskej národnej rady č. 347/1990 Zb. o organizácii ministerstiev a ostatných ústredných orgánov štátnej správy Slovenskej republiky v znení neskorších predpisov (Zákon o ochrane hospodárskej súťaže)
- Zákon č. 241/1993 Z. z. o štátnych sviatkoch, dňoch pracovného pokoja a pamätných dňoch v znení neskorších predpisov
- Nariadenie vlády SR č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny a podrobnosti o spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond, jeho použití a o spôsobe a lehotách jeho úhrady (Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde)

- Nariadenie vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení zmluvy
- Vyhláška Úradu č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (Vyhláška o cenovej regulácii)
- Vyhláška Úradu č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny
- Vyhláška Úradu 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 neskorších predpisov (Pravidlá trhu)
- Vyhláška MPSVaR 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 (Vyhláška o bezpečnosti)
- 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
- Rozhodnutie Úradu – právoplatné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre SEPS
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou (Nariadenie o vnútornom trhu)
- Nariadenie EPaR (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
- Vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) č. 1348/2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 ods. 2 a 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
- Nariadenie Komisie (EÚ) č. 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa príloha I k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (Nariadenie CACM)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/631, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy (Nariadenie RfG)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1388, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy (Nariadenie DCC)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1447, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o požiadavkách na pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy (Nariadenie HVDC)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít (Nariadenie FCA)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Nariadenie SO GL)

- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Nariadenie EB GL)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2196, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie (Nariadenie ER)
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2016/679 o ochrane fyzických osôb pri spracúvaní osobných údajov a o voľnom pohybe takýchto údajov, ktorým sa zrušuje smernica 95/46/ES (všeobecné nariadenie o ochrane údajov)
- Smernica EPaR (EÚ) 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ.

2. Obchodné podmienky k Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy a k Rámcovej zmluve o pripojení do prenosovej sústavy

2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky k Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy a k Rámcovej zmluve o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej na účely kapitoly 2 len „Obchodné podmienky“) tvoria neoddeliteľnú súčasť Zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy a Rámcovej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy 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 o pripojení do prenosovej sústavy a Rámcovej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy.
3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je podľa Zákona o energetike povinný uzatvoriť Zmluvu o pripojení s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy.
4. Zmluva o pripojení musí mať písomnú formu a uzatvára sa s vlastníkom pripájaného elektroenergetického zariadenia, ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy nerozhodol inak.
5. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“) uzatvára so žiadateľom Zmluvu o pripojení pre jedno miesto pripojenia. Pre pripojenie viacerých miest uzatvára PPS Rámcovú zmluvu o pripojení, ktorá definuje základný rozsah zmluvných práv a povinností zmluvných strán platný pre všetky miesta pripojenia. Pre každé miesto pripojenia sú požadované technické parametre a podmienky definované v samostatnej čiastkovej zmluve, ktorá tvorí neoddeliteľnú prílohu Rámcovej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy.
6. Užívateľ je povinný na základe doručenej výzvy PPS o uzatvorenie novej Zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy/Rámcovej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy z dôvodu zmeny legislatívnych alebo technických podmienok, takúto zmluvu uzatvoriť. Užívateľ je povinný v prípade viacerých existujúcich miest pripojenia do PS uzatvoriť na výzvu PPS Rámcovú zmluvu o pripojení do prenosovej sústavy.
7. Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy a Rámcová zmluva o pripojení do prenosovej sústavy sú ďalej na účely kapitoly 2 spolu označované len ako „Zmluva“.
8. Akékoľvek zmeny v Zmluve sa musia urobiť písomne formou číslovaného dodatku podpísaného štatutárnymi zástupcami Užívateľa a PPS, alebo spôsobom dohodnutým v Zmluve.
9. Pripojenie nového odberného elektroenergetického zariadenia, zariadenia na výrobu elektriny, distribučnej sústavy regionálnej alebo miestnej do prenosovej sústavy, opätovné pripojenie, ako aj zmenu technických parametrov existujúceho odberného zariadenia, zariadenia na výrobu elektriny, distribučnej sústavy regionálnej alebo miestnej zabezpečuje PPS na základe Zmluvy, resp. dodatku k Zmluve uzatvorenej/ého s Užívateľom po splnení technických podmienok a obchodných podmienok stanovených zo strany PPS.
10. Užívateľom sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie vlastník odberného elektroenergetického zariadenia alebo iného elektroenergetického zariadenia pripojeného priamo do prenosovej sústavy (priamy odberateľ, výrobca elektriny, prevádzkovateľ regionálnej

alebo miestnej distribučnej sústavy, odberateľ s povolením na podnikanie v energetike v oblasti distribúcie elektriny), ktorý má platnú Zmluvu.

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. Podaniu žiadosti o pripojenie predchádza postup vydania stanoviska PPS na výstavbu elektroenergetických zariadení podľa §12 Zákona o energetike Žiadateľa vrátane povinnosti spracovať štúdiu vplyvu na ES SR, ktorý je popísaný v kapitole 9.
3. Žiadateľ musí byť vlastníkom elektroenergetického zariadenia, ktoré požaduje pripojiť do prenosovej sústavy. Vlastníctvo pripájaného elektroenergetického zariadenia sa preukazuje príslušným dokladom preukazujúcim nespochybniteľné vlastníctvo zariadenia alebo relevantným účtovným dokladom o vedenom majetku v správe Žiadateľa. Ak Žiadateľ nedisponunje relevantným dokladom preukazujúcim vlastníctvo k elektroenergetickému zariadeniu, ktoré má byť pripojené do PS, je oprávnený predložiť čestné vyhlásenie o vlastníctve k predmetnému elektronergetickému zariadeniu.
4. Ak je elektroenergetické zariadenie potrebné najskôr vybudovať, žiadosť podáva budúci vlastník elektroenergetického zariadenia.
5. 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“.
6. Žiadosť o pripojenie do PS predkladá PPS v stanovenej forme každý nový Žiadateľ, ktorý žiada o nové pripojenie do PS.
7. 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.
8. Žiadateľ je povinný predložiť so žiadosťou o pripojenie aj osvedčenie MH SR podľa Zákona o energetike.
9. Po posúdení a vyhodnotení žiadosti o pripojenie 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, za predpokladu splnenia definovaných záväzkov z obidvoch zmluvných strán.
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. V takomto prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia elektroenergetického zariadenia.

11. Vyhodnotenie splnenia podmienok na pripojenie do PS a konečné rozhodnutie o pripojení elektroenergetického zariadenia Žiadateľa, ktorý žiada o nové pripojenie do PS, ako aj existujúceho elektroenegetického 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.

12. Po stanovení obchodných podmienok a technických podmienok zašle PPS e-mailom Žiadateľovi návrh Zmluvy.

13. 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.

14. Štatutárni zástupcovia PPS podpíšu konečné znenie Zmluvy a doručia podpísanú Zmluvu Žiadateľovi v štyroch rovnopisoch. Štatutárni zástupcovia Žiadateľa bezodkladne podpíšu doručenú Zmluvu a Žiadateľ ju odošle v dvoch rovnopisoch späť PPS.

15. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Účinnosť Zmluvy je dohodnutá vždy priamo v ustanoveniach Zmluvy.

16. Doba, na ktorú sa Zmluva s PRDS 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 PPS v mieste pripojenia inštaluje nové zariadenia a ak súčasne Užívateľ meškά s vyýstavbou a pripojením svojich zariadení do PS, Zmluva môže byť uzatvorená aj na dobu kratšiu ako 30 rokov. Stanovenie doby na ktorú sa Zmluva uzatvára je jednou z obchodných podmienok stanovených zo strany PPS.

17. Elektroenergetické zariadenie bude fyzicky pripojené do PS až po splnení obchodnej podmienky – úhrady pripojovacieho poplatku (náklady za pripojenie) a kumulatívneho splnenia iných definovaných obchodných podmienok a stanovených technických podmienok pripojenia s cieľom zachovania spoľahlivého, bezpečného a účinného prevádzkovania PS. Základnými technickými podmienkami sa rozumie najmä určenie miesta pripojenia do PS, požiadavky na vybavenie miesta pripojenia do PS (pre potreby merania, chránenia, riadenia, obnovy, prenosu údajov, odolnosti), stanovenie TDP, KP a iné parametre definované zo strany PPS. 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.

18. Ak u Užívateľa typu priameho odberateľa z PS, PRDS alebo PMDS dochádza ku zmene menovitých parametrov jeho elektroenergetického zariadenia, je povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS vo forme dohodnutej v Zmluve. Za zmenu menovitých parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia sa považuje najmä nasledovný zámer Užívateľa typu priameho odberateľa z PS, PRDS alebo PMDS:

    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 PRDS, ktoré vyvolá výmenu existujúcej transformácie 220/110 kV za novú transformáciu 400/110 kV,

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

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 charakteru PMDS alebo priameho odberateľa z PS, zvýšiť existujúce TDP (následne aj zvýšiť kapacitu pripojenia v mieste pripojenia), zmeniť napätie v mieste existujúceho pripojenia alebo zmeniť úroveň spoľahlivosti napájania z PS. Všetky náklady na zmeny vyvolané z tohto titulu v PS v plnom rozsahu uhradí Užívateľ.

PPS následne rozhodne, či je potrebné uzatvoriť dodatok k Zmluve, resp. či je potrebné na strane PPS vykonať úpravy zariadení PPS v súvislosti so zmenami na strane Užívateľa. V takom prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia elektroenergetického zariadenia do PS (http://www.sepsas.sk/Dokumenty/Aktuality/2017/Priloha_2_Graficke_znazornenie_pripojenia_odberatela_do_PS.xls). PPS taktiež rozhodne o potrebnosti vypracovania Štúdie vplyvu elektroenergetického zariadenia Užívateľa na ES SR podľa kapitoly 9 tohto Prevádzkového poriadku. Existujúca Zmluva sa ukončí dohodou zmluvných strán.. V prípade nedosiahnutia dohody zmluvných strán za účelom ukončenia Zmluvy, PPS je oprávnený od Zmluvy odstúpiť, ak Užívateľ napĺňa svoj zámer zmeny menovitých parametrov bez vopred stanovených obchodných a technických podmienok zmeny pripojenia. PPS je od Zmluvy oprávnený odstúpiť aj vtedy, ak Užívateľ neoznámil PPS bezodkladne zmenu menovitých parametrov elektroenergetického zariadenia a tieto nespĺňajú podmienky dohodnuté v Zmluve.

19. V prípade, že Užívateľ typu výrobca 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 (http://www.sepsas.sk/Dokumenty/Aktuality/2017/Priloha_1_Graficke_znazornenie_pripojenia_vyrobcu_do_PS.xls).Existujúca Zmluva sa ukončí dohodou zmluvných strán. V prípade nedosiahnutia dohody zmluvných strán za účelom ukončenia Zmluvy, PPS je oprávnený od Zmluvy odstúpiť, ak Užívateľ typu výrobcu koná bez vopred stanovených obchodných a technických podmienok zmeny pripojenia.

20. V prípade, že Užívateľ typu výrobca 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, následne aj zmena kapacity pripojenia 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, resp. či je potrebné na strane PPS vykonať úpravy zariadení PPS v súvislosti so zmenami na strane Užívateľa. V takom prípade sa postupuje ako v prípade nového pripojenia výrobného zariadenia do PS (http://www.sepsas.sk/Dokumenty/Aktuality/2017/Priloha_1_Graficke_znazornenie_pripojenia_vyrobcu_do_PS.xls). PPS taktiež rozhodne o potrebnosti vypracovania Štúdie vplyvu elektroenergetického zariadenia Užívateľa na ES SR podľa kapitoly 9 tohto Prevádzkového poriadku. Existujúca Zmluva sa ukončí dohodou zmluvných strán. V prípade nedosiahnutia dohody zmluvných strán za účelom ukončenia Zmluvy, PPS je oprávnený od Zmluvy odstúpiť, ak Užívateľ typu výrobcu koná bez vopred stanovených obchodných a technických podmienok zmeny pripojenia. PPS je od Zmluvy oprávnený odstúpiť aj vtedy, ak Užívateľ typu výrobcu neoznámil PPS bezodkladne zmenu technických parametrov zariadenia na výrobu elektriny a tieto nespĺňajú podmienky dohodnuté v Zmluve.

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

22. TDP do PS a KP sa určuje podľa metodiky uverejnenej v Technických podmienkach. Predmetné parametre sú exaktne záväzne definované v Zmluve. Akákoľvek zmena predmetných parametrov podlieha zmene Zmluvy vo forme dohodnutej v Zmluve.

23. Za súčasť PS nie sú považované elektroenergetické zariadenia charakteru elektrickej prípojky. Elektrická prípojka je v súlade so zákonom o energetike definovaná ako zariadenie vysokého napätia, veľmi vysokého napätia alebo zvlášť vysokého napätia, ktoré je určené na pripojenie odberného elektrického zariadenia odberateľa elektriny do prenosovej sústavy. Elektrická prípojka, tak ako je definovaná v zákone o energetike, je určená len pre smer odberu zo sústavy, t.z. odberné elektrické zariadenie. Elektroenergetické zariadenie, ktoré je prípojkou a slúži nielen na odber elektrickej energie z PS ale aj na dodávku elektrickej energie do PS sa na účel týchto obchodných podmienok označuje ako „jednoúčelové elektroenergetické zariadenie“. Jednoúčelové elektroenergetické zariadenie slúži na pripojenie jedného priameho odberateľa z PS alebo na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, slúžiace iba na tento účel. Vlastníkom jednoúčelového zariadenia je Žiadateľ.

24. Ak odberateľ s povolením na distribúciu elektriny prevádzkuje distribučnú sústavu tak, že aktívne vykonáva distribúciu elektriny pre iných odberateľov, zariadenie, ktorým je odberateľ pripojený do prenosovej sústavy sa nepovažuje za jednoúčelové zariadenie.

25. Ak dôjde k zmene vlastníka elektroenergetického zariadenia pripájaného alebo už pripojeného do PS, je Žiadateľ, resp. pôvodný vlastník povinný bezodkladne túto skutočnosť písomne oznámiť PPS a na základe predloženého dokladu preukazujúceho túto zmenu PPS uzatvorí Zmluvu alebo dodatok k Zmluve s novým vlastníkom elektroenergetického zariadenia, ak to bude potrebné.

26. 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.

27. PPS pridelí každému odbernému a odovzdávaciemu miestu (ďalej len „OOM“) jednoznačné identifikačné číslo.
28. 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.
29. Odber elektriny bez uzatvorenej Zmluvy sa považuje za neoprávnený odber elektriny z PS. Dodávka elektriny bez uzatvorenej Zmluvy sa považuje za neoprávnenú dodávku elektriny do PS.
30. Grafické znázornenie postupu "Pripojenie výrobcu elektriny do PS" je prístupné na webovom sídle: http://www.sepsas.sk/Dokumenty/Aktuality/2017/Priloha_1_Graficke_znazornenie_pripojenia_vyrobcu_do_PS.xls. Grafické znázornenie postupu "Pripojenie odberateľa elektriny do PS" je prístupné na webovom sídle: http://www.sepsas.sk/Dokumenty/Aktuality/2017/Priloha_2_Graficke_znazornenie_pripojenia_odberatela_do_PS.xls.

2.3 UKONČENIE ZMLUVY

1. Zmluva 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 alebo dodávky je možné okamžite odstúpiť od Zmluvy bez predchádzajúcej výzvy.
4. PPS je oprávnený odstúpiť od Zmluvy aj v iných prípadoch porušenia Zmluvy, Zákona o energetike alebo obchodných podmienok, konkrétne definovaných v Zmluve alebo v obchodných podmienkach.
5. Za závažné porušenie Zmluvy sa považuje najmä neplnenie platných technických podmienok a obchodných podmienok, ako aj prekračovanie hodnôt KP a neprispôsobenie prevádzky elektroenergetického zariadenia Užívateľa pokynom dispečingu PPS.
6. Zmluva môže byť ukončená odstúpením od Zmluvy zo strany Užívateľa, ak došlo k závažnému porušeniu Zmluvy zo strany PPS.
7. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom doručenia odstúpenia druhej zmluvnej strane.
8. 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 Žiadateľa do PS, slúžiaceho na výrobu, odber alebo distribúciu elektriny.

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, PMDS (ak je do PS pripojený iba v jednom mieste pripojenia) alebo výrobca počas doby 24 za sebou idúcich mesiacov nevyužíva KP uvedenú v Zmluve minimálne vo výške 80 % podľa Zmluvy, bude predmetná záležitosť na návrh PPS s Užívateľom prerokovaná a v odôvodnených prípadoch je PPS oprávnený znížiť svojím rozhodnutím hodnotu KP pre 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 miesta 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. KP v každom jednotlivom mieste pripojenia elektroenergetických zariadení užívateľa do PS v základnom zapojení ES SR je:

   a) maximálna využiteľnosť TDP v prípade, že ide o užívateľa typu Prevádzkovateľ RDS a

   b) reálna využiteľnosť TDP v prípade, že ide o užívateľa typu Odberateľ, Prevádzkovateľ MDS alebo Výrobca.

   KP sa stanovuje pre odber z PS a pre dodávku do PS v megawattoch. Hodnoty KP pre odber z PS a KP pre dodávku do PS sú uvedené v Zmluve a sú pre Užívateľa PS záväzné. Metodika stanovenia KP v jednotlivých miestach pripojenia užívateľov do PS je uvedená v Technických podmienkach SEPS.

6. Prevádzkovateľom PS stanovená hodnota KP pre odber z PS alebo KP pre dodávku do PS v každom jednotlivom mieste pripojenia užívateľa do PS nesmie byť v základnom zapojení ES SR užívateľmi pripojenými do PS prekračovaná. V prípade užívateľa typu Prevádzkovateľ RDS nesmie byť v základnom zapojení ES SR prekročená okrem stanovenej hodnoty KP pre odber z PS ani hodnota maximálnej bilancie uzlovej oblasti (ďalej len „UO“) určená na základe metodiky v Technických podmienkach SEPS.

7. Pri plánovaných zmenách základného zapojenia PS SR má prevádzkovateľ PS právo upraviť hodnotu KP pre odber z PS alebo KP pre dodávku do PS v každom jednotlivom mieste pripojenia Užívateľa do PS tak, aby nebola prekročená hodnota TDP, a to na nevyhnutnú dobu. Aktualizované hodnoty budú oznámené Užívateľom v rámci mesačnej prípravy prevádzky ES SR, resp. e-mailom na kontaktné osoby Užívateľa PS uvedených v Zmluve.

8. Pri neplánovaných zmenách základného zapojenia ES SR je možné na základe dohody na dispečerskej úrovni medzi prevádzkovateľom DS a PS prekročiť hodnoty KP v smere odberu z PS alebo dodávky do PS uvedených Zmluve, a to na nevyhnutnú dobu z dôvodu potreby zaistenia bezpečnoti prevádzky ES SR.

9. Pri plánovanej výmene existujúceho transformátora PS/RDS z dôvodu jeho fyzického dožitia oznámi PPS túto skutočnosť príslušnému PRDS. Ak PRDS 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, PRDS môže požiadať o inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom, pričom zdôvodní výšku novopožadovaného menovitého výkonu transformátora. PPS vyhodnotí požiadavku PRDS 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.
10. 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.
11. 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.
12. Užívateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi PS informácie o každej zmene konfigurácie jeho sústavy na sekundárnej strane transformátora, transformujúceho napätie z PS na napätie na strane Užívateľa.
13. 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 PRDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PDRS do PS, pričom tieto náklady na pripojenie sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PRDS je 40 % nákladov a podiel PPS je 60 % nákladov. PRDS 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 PRDS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PRDS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PRDS ostávajú v majetku PPS.

3. Pri výmene existujúceho transformátora PS/RDS z dôvodu jeho fyzického dožitia za obdobný nový transformátor PS/RDS hradí všetky náklady na výmenu tohto transformátora PPS. V prípade, ak dôjde k zvýšeniu inštalovaného menovitého výkonu nového transformátora PS/RDS oproti existujúcemu transformátoru PS/RDS na základe žiadosti PRDS, je príslušný PRDS povinný podieľať sa na nákladoch vyvolaných u PPS výmenou predmetného transformátora PS/RDS 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 PRDS.

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

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

      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 PRDS;

      ii. Ak ide o transformátor s vyšším inštalovaným menovitým výkonom na základe požiadavky PRDS 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 PRDS na nákladoch vyvolaných u PPS vybudovaním nového transformátorového poľa 400 kV sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

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

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 PRDS zo súčinu celkovej ceny nového poľa 400 kV a koeficientu určeného skratovými pomermi v mieste pripojenia primárnej strany transformátora PS/RDS;

c) Pole kombinovaného spínača prípojníc slúžiace na pripojenie transformátora PS/RDS 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 PRDS 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 PRDS,

ii. Spoluúčasť PRDS 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:

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

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 PRDS zo súčinu celkovej ceny nového poľa 400 kV a koeficientu určeného skratovými pomermi v mieste pripojenia primárnej strany transformátora PS/RDS.

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.
6. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PMDS alebo odberateľ s povolením na distribúciu elektriny je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia Užívateľa typu PMDS alebo odberateľ s povolením na distribúciu elektriny, pričom tieto náklady na pripojenie sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PMDS alebo odberateľa s povolením na distribúciu elektriny je 40 % nákladov a podiel PPS je 60 % nákladov. PMDS alebo odberateľ s povolením na distribúciu elektriny 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 PMDS alebo odberateľa s povolením na distribúciu elektriny zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PMDS alebo odberateľ s povolením na distribúciu elektriny. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PMDS alebo odberateľom s povolením na distribúciu elektriny, 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. V prípade zmeny existujúcich zariadení Žiadateľa, pripojených do PS, uzatvoria Žiadateľ s PPS Zmluvu o spoločnom postupe pre úpravu predmetných zariadení za podmienky, že dochádza

k potrebe úpravy alebo budovania zariadení aj na strane PPS. V Zmluve o spoločnom postupe bude dohodnutý spôsob ukončenia Zmluvy pre zariadenia, ktoré sú predmetom zmeny. V prípade viacerých existujúcich zariadení Užívateľa pripojených do PS, pre ostatné elektroenergetické zariadenia pripojené do PS, Zmluva zostáva v platnosti.

3. Ako podklad pre spracovanie Zmluvy o spoločnom postupe bude slúžiť návrh technického riešenia pripojenia zariadenia Žiadateľa do PS spracovaný autorizovaným projektantom na náklady Žiadateľa.
4. Zmluva o spoločnom postupe upravuje vecnú a časovú súčinnosť PPS a Žiadateľa pri výstavbe nových alebo úprave existujúcich zariadení PPS a Žiadateľa, potrebných na pripojenie Žiadateľa do PS.
5. Zmluva o spoločnom postupe upravuje zodpovednosť zmluvných strán za finančné krytie vyvolaných úprav zariadení PPS.
6. 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 a 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. Pre Užívateľa je k dispozícii 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 (primárny, sekundárny). Obidva meracie systémy sú v majetku PPS.
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 termínoch uvedených v TP 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. Údaje potrebné na zadefinovanie elektromera do zberových systémov PPS a aktiváciu zberu nameraných hodnôt je užívateľ povinný odovzdať bezodkladne, najneskôr do 24 hodín po výmene elektromera.

17. Správu meracích zariadení pre meranie dodávok elektriny do PS a odberov elektriny 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 v celom rozsahu.
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. Pri neoprávnenej dodávke, ktorá vznikne dodávkou elektriny bez uzatvorenej Zmluvy alebo v rozpore s ňou, je Užívateľ povinný uhradiť skutočne vzniknutú škodu.
9. 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.
10. 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.
11. 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) Štatutárni zástupcovia PPS a Užívateľa 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 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 podľa Predpisov Prevádzkovateľa PS, prípravy prevádzky ES SR, 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 Obchodné podmienky k Zmluve v aktuálnom znení automaticky 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, pri zmene technického riešenia pripojenia Užívateľa do PS na strane PS, 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 v smere odberu z PS alebo v smere dodávky do PS 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 účastníka trhu s elektrinou využívať prenosovú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej prenosovej kapacity a ak ide o účastníka trhu dodávajúceho elektrinu v mieste pripojenia, prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo dodávať elektrinu do prenosovej sústavy~~právo využívať PS v rozsahu kapacity pripojenia pre odber z PS a pre dodávku do PS 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. 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 ~~10. októbra~~20. novembra predchádzajúceho roka. Na základe tejto požiadavky vypracuje PPS ~~vypracuje~~ splátkový kalendár na preddavkové platby Užívateľa za rezervovanú kapacitu, prenos elektriny a za straty vznikajúce pri prenose elektriny.
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 dodanej, odobranej a 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. Postup pri zmene obchodných schém a vzorcov je uvedený v Zmluve.

8. PPS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny podľa 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 ES SR (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 očakávané množstvá elektriny v roku t a plánované množstvá elektriny na rok t+1 v megawatthodinách v nasledujúcom členení:
   a) množstvo elektriny, ktorú PDS a koncový odberateľ elektriny odoberie z PS,
   b) množstvo elektriny, ktorú odoberú PDS a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy vrátane PDS a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR,
   c) množstvo elektriny, ktorú odoberú PDS 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 PDS a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy vrátane PDS a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR,
   b) množstvo elektriny, ktorú odoberú PDS 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 elektriny je stanovený v Technických podmienkach, v zmluve o pripojení do PS, ako aj v tomto Prevádzkovom poriadku. 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. 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.

6. 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.
7. 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.
8. 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 h.
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;~~režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku na subjekt zúčtovania,

   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;~~režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na subjekt zúčtovania, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším subjektom zúčtovania 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.~~ dodávateľa elektriny na odbernom mieste odberateľ elektriny, ktorý uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny spolu s prenesením zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou, túto zmluvu ukončí a uzatvorí zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny na odbernom mieste; každá zmena dodávateľa elektriny na odbernom mieste je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezodplatná,

   d) režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,

   e) režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku uzatvorenú s účastníkom trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,

   ~~c)~~f) subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, túto zmluvu ukončí a uzatvorí zmluvu s iným účastníkom trhu s elektrinou, čím sa mení subjekt zúčtovania na odovzdávacom mieste; každá zmena subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezodplatná.

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 fakturuje Užívateľovi za prístup do PS, za prenos elektriny a za straty vznikajúce pri prenose elektriny (tarifa za straty) v súlade s platnými cenovými rozhodnutiami ÚRSO a platnou Vyhláškou o cenovej regulácii.
2. Platba za rezervovanú kapacitu a za prenos elektriny sa Užívateľovi neúčtuje v prípadoch určených v Pravidlách trhu a/alebo v cenových rozhodnutiach ÚRSO a/alebo vo Vyhláške o cenovej regulácii.
3. Ceny sú platné počas účinnosti príslušného cenového rozhodnutia ÚRSO. Ak začne platiť iné rozhodnutie ÚRSO, PPS uplatní zmenenú výšku platieb od účinnosti stanovenej v novom Rozhodnutí ÚRSO.
4. Ak sa v priebehu roka zmení rozhodnutie ÚRSO, PPS do 15 kalendárnych dní od nadobudnutia právoplatnosti nového rozhodnutia ÚRSO vypracuje návrh splátkového kalendára na preddavkové platby. Návrh splátkového kalendára na preddavkové platby podpísaný štatutárnymi zástupcami zašle PPS na odsúhlasenie Užívateľovi.
5. Užívateľ je povinný do 7 kalendárnych dní od doručenia návrhu splátkového kalendára na preddavkové platby tento odsúhlasiť a podpísaný štatutárnymi zástupcami poslať PPS.
6. V prípade, ak Užívateľ najneskôr do 7 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. Platby za prenesenú elektrinu sú fakturované za každú megawatthodinu elektriny odovzdanej z PS do OOM Užívateľa na základe nameraných hodnôt systémom obchodného merania PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.
10. Platby za straty vznikajúce pri prenose elektriny sú fakturované za každú megawatthodinu elektrinu 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 elektriny 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 vyúčtovacie faktúry za prenesenú elektrinu a vyúčtovacie faktúry za straty vznikajúce pri prenose elektriny a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Vyúčtovacie faktúry budú obsahovať cenu za prenesenú elektriny a cenu za straty vznikajúce pri prenose elektriny 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 vyúčtovacie faktúry najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Faktúry budú zaslané e-mailom na kontaktné adresy uvedené v Zmluve a súčasne doporučenou poštou na adresu sídla Užívateľa alebo na fakturačnú adresu uvedenú v Zmluve. Prevádzkovateľ a Užívateľ sa môžu písomne dohodnúť na vyhotovovaní elektronických faktúr. Uvedené musí byť dohodnuté v zmluve a musí obsahovať e-mailové adresy pre odosielanie a prijímanie elektronických faktúr.
9. Splatnosť vyúčtovacích faktúr je 14 dní odo dňa ich doručenia Užívateľovi e-mailom.

10. V prípade, že deň splatnosti preddavkovej platby alebo vyúčtovacej faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie preddavkovej platby alebo vyúčtovacej 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 alebo e-mailom, 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.
13. Ak za odberateľa uzatvára Zmluvu dodávateľ elektriny, platby za rezervovanú kapacitu, platby za prenesenú elektrinu a za straty vznikajúce pri prenose elektriny 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. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 8 % p. a. z dlžnej sumy za každý začatý deň omeškania (pri 360 dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry. 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 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY VÝROBCU ELEKTRINY PRIPOJENÉHO DO PS VÝLUČNE ZA ÚČELOM ODBERU ELEKTRINY Z PS

1. Výrobca elektriny (ďalej na účely kapitoly 3.12 len „Výrobca“), ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do PS výlučne za účelom odberu elektriny (pred zahájením výroby a dodávky elektriny do PS, resp. po ukončení výroby a dodávky elektriny do PS) je pre účely uplatňovania taríf za prístup do PS, prenos elektriny a za straty vznikajúce pri prenose elektriny považovaný za odberateľa elektriny z PS a pri uzatváraní „Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny“ postupuje podľa kapitoly 3.2.
2. O uzatvorení Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny s Výrobcom podľa ods. 1 je Prevádzkovateľ PS povinný informovať ÚRSO najneskôr do 30 dní od jej uzatvorenia.

3. Pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky a uskutočnením dodávky elektriny do PS je Výrobca povinný uzatvoriť Zmluvu o prístupe do PS a prenose elektriny, ktorej predmetom je dodávka a odber elektriny, do a z PS s účinnosťou najneskôr odo dňa prvého prifázovania zariadenia na výrobu elektriny k PS. Nadobudnutím účinnosti Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny končí platnosť Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny.
4. V prípade, ak Výrobca prifázuje zariadenie na výrobu elektriny k PS skôr ako je uvedené v Zmluve o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny a Prevádzkovateľom PS bude nameraná dodávka elektriny do PS v mieste pripojenia dotknutého zariadenia na výrobu elektriny, Prevádzkovateľ PS má právo postupovať podľa kapitoly 2.8. a prerušiť Výrobcovi prístup do PS.
5. Výrobca uhradí platbu za systémové služby a za prevádzkovanie systému na základe údajov zaslaných Prevádzkovateľom PS podľa prevádzkového poriadku OKTE, a.s. a vo výške určenej v súlade s platnou legislatívou a rozhodnutiami ÚRSO.
6. Rezervovaná kapacita Výrobcu podľa ods. 1 bude stanovená Prevádzkovateľom PS mesačne na základe nameraného mesačného maxima štvrťhodinového činného výkonu. Hodnoty výkonov sa určujú v megawattoch s rozlíšením na tri desatinné miesta. Takto stanovená rezervovaná kapacita nesmie prekročiť kapacitu pripojenia pre odber z PS uvedenú v zmluve o pripojení do PS v mieste pripojenia zariadenia na výrobu elektriny.
7. Výrobca uhradí platbu za prenesenú elektrinu a platbu za straty vznikajúce pri prenose elektriny mesačne formou jedného preddavku za prenesenú elektrinu a jedného preddavku za straty vznikajúce pri prenose elektriny 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 o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny nasledovne:
   c) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci v súlade so splátkovým kalendárom pre Výrobcu a tarify za prenesenú elektrinu, zaokrúhlený na celé čísla;
   d) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Výrobcu a tarify za straty vznikajúce pri prenose elektriny, zaokrúhlený na celé čísla.
8. Preddavkové platby sú splatné do 16. dňa bežného mesiaca.
9. Prevádzkovateľ PS vystavuje mesačne 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.
10. Prevádzkovateľ PS vystaví mesačne vyúčtovacie faktúry za prenesenú elektrinu a vyúčtovacie faktúry za straty vznikajúce pri prenose elektriny a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Vyúčtovacie faktúry budú obsahovať cenu za prenesenú elektriny a cenu za straty vznikajúce pri prenose elektriny a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúr budú odpočítané preddavky prijaté na účet Prevádzkovateľa PS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
11. V prípade, že preddavok na príslušný mesiac bude pripísaný na účet Prevádzkovateľa PS až v nasledujúcom mesiaci, táto platba nebude považovaná za čiastočnú úhradu vyúčtovacej faktúry za príslušný mesiac, ktorého sa preddavková platba týka.
12. Prevádzkovateľ PS odošle Výrobcovi vyúčtovacie faktúry najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Faktúry budú zaslané e-mailom na

kontaktné adresy uvedené v Zmluve o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny a súčasne doporučenou poštou na adresu sídla Výrobcu alebo na fakturačnú adresu uvedenú v Zmluve o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny.

13. Splatnosť vyúčtovacích faktúr je 14 dní odo dňa ich doručenia Výrobcovi e-mailom.
14. V prípade, že deň splatnosti preddavkovej platby alebo vyúčtovacej faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie preddavkovej platby alebo vyúčtovacej faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Prevádzkovateľa PS.
15. 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“).
16. Výrobca je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú Prevádzkovateľom PS a zaslanú poštou alebo e-mailom, a to najneskôr do 10 dní odo dňa doručenia faktúry. Prevádzkovateľ PS má povinnosť do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Výrobcovi 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 Výrobcovi e-mailom.
17. Ak za Výrobcu uzatvára Zmluvu o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny dodávateľ elektriny, platby za rezervovanú kapacitu, platby za prenesenú elektrinu a za straty vznikajúce pri prenose elektriny uhrádza dodávateľ elektriny.
18. Prevádzkovateľ PS je oprávnený započítať svoje pohľadávky z neuhradených platieb s prípadnými záväzkami voči Výrobcovi, ktoré vyplývajú z ostatných zmlúv.
19. Ak nedôjde k úhrade splatných záväzkov zo strany Výrobcu je Prevádzkovateľ PS oprávnený po opakovanej písomnej výzve prerušiť prenos elektriny do odberného miesta Výrobcu až do doby uhradenia týchto záväzkov.
20. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 8 % p. a. z dlžnej sumy za každý začatý deň omeškania (pri 360 dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry. Faktúra bude Výrobcovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
21. 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.

3.13 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.

3.14 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.

3.15 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

1. SyS 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 SyS sú realizované v súlade s Pravidlami trhu, platnou Vyhláškou o cenovej regulácii a platnými Rozhodnutiami ÚRSO.

3.16 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE EFEKTÍVNEJ SADZBY ODVODU NA ÚHRADU DLHU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU

3.16.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu

1. Platba do Národného jadrového fondu (ďalej len „Jadrový fond“) je uhrádzaná podľa Nariadenia vlády č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny a podrobnosti o spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond, jeho použití a o spôsobe a lehotách jeho úhrady (ďalej len „Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde“).
2. Platba je stanovená formou efektívnej sadzby odvodu 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.

3.16.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu

1. Platba do Jadrového fondu sa 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.

3.16.3 Postup pri odovzdávaní údajov

1. Užívateľ, ktorý je zároveň prevádzkovateľom MDS a/alebo výrobcom elektriny, nahlási PPS údaje podľa Nariadenia vlády o Národnom jadrovom fonde za príslušný mesiac na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a/alebo na e-mailovú adresu K_spotreba@sepsas.sk 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.

3.16.4 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. Prevádzkovateľ a Užívateľ sa môžu písomne dohodnúť na vyhotovovaní elektronických faktúr. Uvedené musí byť dohodnuté v zmluve a musí obsahovať e-mailové adresy pre odosielanie a prijímanie elektronických faktúr.

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. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 8 % p. a. z dlžnej sumy za každý začatý deň omeškania (pri 360 dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
4. 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.

3.17 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. V záujme nevyhnutnej koordinácie programu rozvoja výrobných a prenosových zariadení, prípravy prevádzky ES SR 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)~~c) zabezpečenie rezervovanej kapacity v rozsahu požadovaného dovozu a/alebo vývozu elektriny (získaním v aukcii/alokácii podľa kapitoly 4.3.1, resp. ~~4.3.3.2,~~4.3.2 resp. 4.3.4, prevodom od iného účastníka trhu podľa kapitoly 4.3.5 alebo rezerváciou kapacity zahraničným partnerom Užívateľa podľa platných aukčných pravidiel). Podmienka zabezpečenia rezervovanej kapacity platí na všetkých cezhraničných profiloch SEPS;
   ~~e)~~d) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa pravidiel opísaných v Zmluve;
   ~~f)~~e) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS, z/do ktorej sa realizuje prenos.
4. V prípade, že ktorákoľvek z vyššie uvedených podmienok nie je splnená, je PPS oprávnený odmietnuť realizáciu ďalších prenosov, a je takisto oprávnený v nevyhnutných prípadoch prerušiť realizáciu už dohodnutého prenosu.
5. Zmluva obsahuje najmä:
   a) 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 koordinácií s prevádzkovateľmi susedných PS, pravidlá prideľovania 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 dlhodobej aukcii (ročná, mesačná); alebo
      ii) v dennej aukcii; alebo
      iii) vo vnútrodennej ~~alokácii~~aukciii;
   b) prevodom kapacity od iného účastníka trhu.

4.3.1 Získanie kapacity v explicitnej 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 explicitných 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 Aplikácia Nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít

1. Rozhodnutím č. 0007/2017/E-EU Úrad schválil Návrh všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav ohľadom zriadenia jednotnej prideľovacej platformy (SAP) podľa Nariadenie FCA. SAP prideľuje dlhodobé kapacity počnúc obchodným dňom 1.1.2019 na cezhraničných profiloch zverejnených v Zozname hraníc ponukových oblastí, na ktoré sa vzťahujú "Harmonizované pravidlá prideľovania dlhodobých prenosových práv v súlade s článkom 51 Nariadenia FCA" vrátane informácií o druhu prideľovaných dlhodobých kapacít (http://jao.eu/support/resourcecenter/overview).
2. Rozhodnutím č. 0006/2017/E-EU Úrad schválil Návrh regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít v súlade s článkom 31(3) Nariadenia FCA. Rozhodnutím č. 0008/2018/E-EU Úrad schválil Návrh zmeny regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít v súlade s článkom 31(3) Nariadenia FCA. Rozhodnutím č. 15/2019 z 30.10.2019 ACER schválil Druhý návrh zmeny regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít. Rozhodnutím č. 0004/2020/E-EU z 18.9.2020 Úrad schválil Tretí návrh zmeny regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít v súlade s článkom 31(3) Nariadenia FCA. V súlade s uvedenými rozhodnutiami sú dlhodobé kapacity prideľované na cezhraničných profiloch SK, ktoré sú súčasťou Core regiónu výpočtu kapacít.
3. Na cezhraničnom profile SK-UA, ktorý nie je súčasťou Core regiónu výpočtu kapacít, sú dlhodobé kapacity prideľované podľa platných aukčných pravidiel zverejnených na internetovej stránke SEPS.

4.3.3 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~~ ponukovými 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 profily SK/CZ, SK/HU a SK/PL sú uvedené v Prílohe C Prevádzkového poriadku.

4.3.4 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").~~

1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného trhu vrátan~~i~~e ~~P~~pravidie~~lá~~ vnútrodenného prideľovania kapacít, ~~spôsob podania požiadaviek na pridelenie vnútrodennej kapacity, pravidlá vyhodnotenia požiadaviek a pravidlá nominácie cezhraničného prenosu~~ sú uvedené v rámci ~~prílohe D~~ Prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. ~~Prevádzkového poriadku.~~

~~4.~~2. V prípade využitia priebežného cezhraničného vnútrodenného obchodovania na vymedzenom území v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, môže PPS na príslušnom profile vystupovať v úlohe prepravcu elektriny medzi jednotlivými ponukovými oblasťami (Shipping Agent).

4.3.5 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.

4.3.6 Využitie rezervovanej kapacity

1. Podmienky a spôsob dohodovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia prostredníctvom odovzdávania požiadaviek na prenos (cezhraničných nominácií) je opísaný v Zmluve. Potvrdené cezhraničné nominácie poskytuje PPS Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby zúčtovania.
2. V prípade, že nedôjde k potvrdeniu cezhraničnej nominácie podľa Prílohy č. 4, resp. 5, resp. 6, resp. 7 Zmluvy z dôvodu, kedy kvôli nedostupnosti/nefunkčnosti alebo technickej chybe obchodného systému Prevádzkovateľa PS nebude možné potvrdiť/spárovať cezhraničnú nomináciu, nezakladá takáto situácia žiadny nárok na náhradu škody Užívateľovi zo strany PPS.
3. Návrh pravidiel nominácie pre fyzické prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom v súlade s článkom 36 Nariadenia FCA Úrad schválil svojim Rozhodnutím č. 0012/2018/E-EU, ktoré je zverejnené na internetovej stránke SEPS.

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 ES SR 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 dohodnutého prenosu elektriny a určenie kompenzácie za obmedzenie sa riadi príslušnými ustanoveniami Zákona o energetike, príslušnými ustanoveniami relevantných aukčných pravidiel, príslušnými ustanoveniami Nariadenia CACM a príslušnými ustanoveniami Nariadenia FCA.

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 odo 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 dvoch 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 jeden rovnopis späť Žiadateľovi.

6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

4.7 UKONČENIE ZMLUVY

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou oboch zmluvných strán, výpoveďou zo Zmluvy zo strany subjektu zúčtovania alebo odstúpením od Zmluvy zo strany PPS.
2. Subjekt zúčtovania môže túto Zmluvu vypovedať kedykoľvek i bez udania dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená PPS.
3. PPS je oprávnený odstúpiť od Zmluvy, ak došlo k podstatnému porušeniu Zmluvy zo strany subjektu zúčtovania, za ktoré sa považuje:
   a) Subjekt zúčtovania napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní povinnosti podľa tejto Zmluvy alebo platnej legislatívy,
   b) Subjekt zúčtovania nespĺňa všeobecné obchodné podmienky podľa Predpisov PPS pre žiadny z druhov cezhraničného prenosu, tzn. dovoz a vývoz,
   c) Subjekt zúčtovania odmietne uzavrieť dodatok k tejto Zmluve, vyplývajúci zo zmeny Zákona o energetike , Vyhlášok SR, Predpisov Prevádzkovateľa PS, Rozhodnutia ÚRSO a ostatných všeobecne záväzných právnych predpisov, legislatívy EÚ a medzinárodných záväzkov a štandardov, ktoré vyplývajú z členstva v ENTSO-E.
4. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom jeho doručenia Užívateľovi.
5. Výpoveď ako aj odstúpenie od tejto Zmluvy musí byť uskutočnené písomne a musí byť zaslané doporučeným listom druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla.
6. V prípade, že výpoveď alebo odstúpenie od Zmluvy podané jednou zo zmluvných strán sa nedali doručiť druhej zmluvnej strane, považuje sa za deň doručenia 3. pracovný deň nasledujúci po pôvodnom odoslaní doporučenou poštou adresátovi na adresu jeho sídla.
7. Zmluva zaniká dňom zániku zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
8. Obe zmluvné strany sa zaväzujú, že svoje prípadné vzájomné záväzky vysporiadajú najneskôr do 30 dní po právoplatnom ukončení tejto Zmluvy.

4.8 SPÔSOB STANOVENIA CIEN

1. Cena za prenos cez spojovacie vedenia je určená PPS v súlade s medzinárodnými záväzkami.
2. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenia do/zo štátov, ktoré sú členmi kompenzačného mechanizmu PPS, je podľa Nariadenia EPaR č. 714/2009 nulová.

3. Cena za prenos sa 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.

4.9 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Platbu za prenesenú elektrinu cez spojovacie vedenia za bežný mesiac uhradí Užívateľ formou dvoch platieb mesačne.
2. PPS vystavuje faktúru za prenos cez spojovacie vedenia dvakrát mesačne, a to za obdobie od 1. do 15. dňa a od 16. do posledného dňa príslušného mesiaca, do 7 kalendárnych dní po skončení príslušného obdobia. Faktúra bude obsahovať vyúčtovanie ceny za prenos a k nej prislúchajúcu DPH. V prípade, že Užívateľ nie je registrovaný pre DPH v SR, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ.
3. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 14 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi e-mailom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
4. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
5. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne alebo e-mailom. 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. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M + 8 % p. a. z dlžnej sumy za každý začatý deň omeškania (pri 360

dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.

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.

4.10 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH

1. Proces prideľovania kapacít má za cieľ zaistiť kontrolu nad celkovou výškou cezhraničných prenosov a zabezpečiť, aby celková výška dohodnutých prenosov nepresahovala disponibilnú kapacitu vedení. Úzka spolupráca 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.

4.10.1 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 PpS, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.

2. Zmeny dodávky elektriny vyvolané požiadavkami dispečingu PPS sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, resp. záporná RE dodaná príslušným Poskytovateľom s ponukovými cenami elektriny v EUR/MWh určenými pre RE pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR Rozhodnutím Úradu.

4.10.2 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 RE rovnako ako dodávka kladnej alebo zápornej RE 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~~10.2 požiadavkami dispečingu PPS sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, resp. záporná RE dodaná príslušným Poskytovateľom.

4.10.3 Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov

1. Využitie protiobchodov vykonáva obvykle jeden z prevádzkovateľov PS, a to ten, na strane ktorého leží príčina preťaženia, pokiaľ je túto možné jednoznačne identifikovať.
2. Využitie protiobchodov spočíva v dohodnutí prenosu medzi prevádzkovateľom PS na jednej strane a účastníkom trhu na strane druhej, a to prenosu, ktorý smeruje proti preťaženiu profilu. Je to teda zaistenie dovozu či vývozu RE 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 PpS.

4.11 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA

1. Postup pri neplnení zmluvných podmienok je v konkrétnych prípadoch stanovený v jednotlivých kapitolách Prevádzkového poriadku.
2. V prípade neplnenia podmienok vždy informuje oprávnená osoba dotknutej zmluvnej strany bezodkladne druhú zmluvnú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Užívateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej zmluvnej strane včas a pokiaľ je to možné tak, aby zmluvná strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
3. Obe zmluvné strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd tak ako to vyplýva z príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
4. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Užívateľ podľa nasledovných ustanovení tejto kapitoly.
5. Užívateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv o zabezpečení prenosu boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe zmluvné strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie, a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
6. O sporných veciach rokujú osoby poverené pre komunikáciu v príslušnej oblasti sporu uvedené v Zmluve a/alebo k tomu oprávnení zástupcovia zmluvných strán. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše a pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje osobe druhej zmluvnej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.
7. Oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, rokovanie sa koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle zmluvnej strany, proti ktorej výzva smeruje.
8. Pri stretnutí oprávnených zástupcov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
9. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20 pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
10. Pokiaľ do 4 mesiacov od doručenia výzvy k zmieru nedôjde k urovnaniu veci, môže PPS alebo Užívateľ:
    a) podať žiadosť na riešenie sporu Úradu 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 písm. a) a písm. 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, Slovenská obchodná 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.

4.12 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 v termínoch, ktoré sú špecifikované v aukčnom kalendári príslušnej aukčnej kancelárie;
      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.
4. V súlade s ustanoveniami článku 10 Nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou PPS poskytuje Centrálnej informačnej platforme pre transparentnosť, ktorú prevádzkuje ENTSO-E a je dostupná pre všetkých účastníkov trhu na webovom sídle https://transparency.entsoe.eu/, údaje o plánovanej nedostupnosti a skutočnej dostupnosti prenosových kapacít cezhraničných vedení v rozsahu požadovanom uvedeným dokumentom.
5. V súlade s ustanoveniami článku 12 Nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou PPS poskytuje Centrálnej informačnej

platforme pre transparentnosť, ktorú prevádzkuje ENTSO-E a je dostupná pre všetkých účastníkov trhu na webovom sídle https://transparency.entsoe.eu/, údaje týkajúce sa využitia cezhraničných kapacít v rozsahu požadovanom uvedeným dokumentom.

5. Pravidlá nákupu podporných služieb a obstarania regulačnej elektriny

5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB

1. PpS sú služby, ktoré PPS nakupuje na prevádzku prenosovej sústavy, vrátane regulačných služieb a nefrekvenčných PpS a zabezpečenie poskytovania SyS 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 RE.

2. Nefrekvenčnou PpS je služba, ktorú využíva PPS na zabezpečenie regulácie napätia v ustálenom stave, tokov jalového elektrického výkonu, stability sústavy v ustálenom a poruchovom stave, schopnosti štartu z tmy alebo schopnosti ostrovnej prevádzky.

3. Regulačnou službou je poskytnutie disponibility, dodávka regulačnej elektriny alebo poskytnutie oboch týchto služieb PPS.

~~1.~~4. 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.

~~2.~~5. RE je elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.

6. PPS je podľa Zákona o energetike oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania SyS na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov; v prípade predchádzania ohrozeniu bezpečnosti a stability sústavy nakupovať PpS od Poskytovateľov PpS na vymedzenom území na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní PpS a dodávke RE, resp. v terminológii Nariadenia EB GL na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní regulačných služieb (ďalej len „Rámcová zmluva“) alebo Zmluvy o poskytovaní podporných služieb (ďalej len „Zmluva o poskytovaní PpS“), pri ohrození bezpečnosti prevádzky PS na nevyhnutnú dobu aj priamo; priamy nákup PpS a zmluvné podmienky priameho nákupu PpS je PPS povinný bezodkladne oznámiť ministerstvu a úradu.

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

~~3. 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.~~

~~4. Technická spôsobilosť Poskytovateľov PpS sa preukazuje certifikačným meraním, ktorého postup je stanovený Technickými podmienkami.~~

8. 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.

9. 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.

10. PPS nakupuje PpS od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným, nediskriminačným a trhovým spôsobom voči všetkým Poskytovateľom podľa ustanovení Prevádzkového poriadku.

11. 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.

12. 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.

13. 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.

14. Technická spôsobilosť Poskytovateľov PpS sa preukazuje certifikačným meraním, ktorého postup je stanovený Technickými podmienkami.

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

16. 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.

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

18. Každý Poskytovateľ, ktorý má uzatvorenú Rámcovú zmluvu 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.

19. 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).

20. 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.

21. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu v súlade s podmienkami určenými v Technických podmienkach.

22. Poskytovateľ PpS môže vytvárať fiktívne bloky, zariadenia a virtuálne bloky pre poskytovanie PpS. Podmienky aj definície sú uvedené v Technických podmienkach.

23. Všetky technické požiadavky PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bez nároku na náhradu vzniknutých nákladov.

~~5. Rámcová zmluva vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku, PPS ju uzatvára s Poskytovateľmi, ktorí poskytujú PpS typu FCR, aFRR±, mFRR±, TRV3MIN+ a TRV3MIN-.~~

~~6. S Poskytovateľmi PpS typu SRN a typu Štart z tmy PPS uzatvára Zmluvu o poskytovaní PpS.~~

~~7. PPS uverejňuje aktuálnu verziu Rámcovej zmluvy a Zmluvy o poskytovaní PpS na webovom sídle.~~

~~8. 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. Jednotlivé Kontrakty realizované v režime Rámcovej zmluvy určujú dobu poskytovania, množstvo a cenu poskytovaných PpS, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.~~

~~9. Rámcová zmluva určuje aj podmienky obstarania RE, ktorá je obstaraná PPS na zabezpečenie rovnováhy výroby a spotreby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny.~~

~~10. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu FCR, aFRR±, mFRR±, TRV3MIN+ a TRV3MIN- 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 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.

11. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu SRN 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.

12. Akceptácia ponuky zo strany PPS je realizovaná elektronicky v súlade s Rámcovou zmluvou a pravidlami komunikácie prostredníctvom IS PPS (https://www.sepsas.sk/Damas.asp?kod=190).

13. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný 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.

14. PPS nakupuje PpS od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným, nediskriminačným a trhovým spôsobom voči všetkým Poskytovateľom podľa ustanovení Prevádzkového poriadku.

15. 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.

16. 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.

17. 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.

18. 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.

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

20. 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.

21. 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.

~~22. PpS sú nakupované predovšetkým prostredníctvom denného 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.~~

~~23. 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).~~

~~24. 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.~~

~~25. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu v súlade s podmienkami určenými v Technických podmienkach.~~

~~26. Poskytovateľ PpS môže vytvárať fiktívne bloky, zariadenia a virtuálne bloky pre poskytovanie PpS. Podmienky aj definície sú uvedené v Technických podmienkach.~~

~~27. Všetky technické požiadavky PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bez nároku na náhradu vzniknutých nákladov.~~

5.1.1 Rámcová zmluva o poskytovaní regulačných služieb

1. Uzatvorenie Rámcovej zmluvy medzi PPS a poskytovateľom PpS je jednou z podmienok poskytovania PpS typu FCR, aFRR±, mFRR±, TRV3MIN+ a TRV3MIN-.
2. Rámcová zmluva vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku, určuje podmienky nákupu a poskytovania PpS na základe záväzného kontraktu na PpS (ďalej len „Kontrakt“), uskutočneného akceptovaním ponuky Poskytovateľa podľa výsledkov jednotlivých výberových konaní. Jednotlivé Kontrakty realizované v súlade s Rámcovou zmluvou určujú dobu poskytovania, konktrétne množstvo a cenu poskytovaných PpS. Cena poskytovanej PpS musí byť v súlade s Rozhodnutím Úradu.
3. Rámcová zmluva určuje aj podmienky obstarania RE, ktorá je obstaraná PPS na zabezpečenie rovnováhy výroby a spotreby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny.
4. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej Rámcovej zmluvy, musí Rámcovú zmluvu uzatvoriť najneskôr do 2 pracovných dní pred dňom poskytovania PpS v prípade denného nákupu.
5. 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.

6. PpS sú nakupované predovšetkým prostredníctvom denného 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.

7. Akceptácia ponuky zo strany PPS je realizovaná elektronicky v súlade s Rámcovou zmluvou a pravidlami komunikácie prostredníctvom IS PPS (https://www.sepsas.sk/Damas.asp?kod=190).

8. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný 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.

5.1.2 Zmluva o poskytovaní PpS

1. Uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní PpS medzi PPS a poskytovateľom PpS je jednou z podmienok poskytovania nefrekvenčných PpS typu SRN a typu Štart z tmy.

2. Zmluva o poskytovaní PpS vymedzuje podrobné zmluvné podmienky medzi PPS a Poskytovateľom.

3. 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.

5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY

5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (Frequency Containment Reserve, FCR)

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. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na zachovanie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.

5.2.2 Rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie (Frequency Restoration Reserve positive, FRR)

1. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti. V zásade sa jedná o rezervy činného výkonu slúžiace na obnovenie frekvencie na jej menovitú úroveň. Podľa spôsobu aktivácie/deaktivácie sa členia na automatickú (aFRR) alebo manuálnu (mFRR).

5.2.3 Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (automatic Frequency Restoration Reserve positive, aFRR+) a Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (automatic Frequency Restoration Reserve negative, aFRR-)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie kladnej alebo zápornej sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre sekundárnu reguláciu kladnú alebo zápornú podľa Technických podmienok. Rezerváciou sekundárneho regulačného výkonu kladného alebo záporného sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie v sekundárnej regulácii v obchodnej hodine, na ktorú bol rezervovaný. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na automatické obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.
2. Regulačné pásmo sekundárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej sekundárnej regulácie alebo z výkonu zápornej sekundárnej regulácie. 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.

5.2.4 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 Poskytovateľa poskytujúcich PpS, 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. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn dispečingu PPS bude vyhodnotená ako dodávka RE. V prípade aktivácie podľa bodu 2 bude Poskytovateľovi vyhodnotená RE pri poskytovaní PpS až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena RE rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.

2. V prípade technicky možného poskytovania TRV3MIN+ a TRV3MIN- nad minimálny čas (stanovený v Technických podmienkach na 6, resp. 3 h), a pokračujúcej mimoriadnej situácie v ES SR, je predĺženie doby aktivácie možné po dohode dispečera dispečingu PPS s Poskytovateľom, a to aj v prípade, ak nemá podanú zodpovedajúcu prípravu prevádzky. Ak počas doby aktivácie nad rámec minimálneho času dôjde k výpadkom poskytovanej PpS na strane Poskytovateľa, nepovažuje sa to za porušenie kvality dodávanej PpS. V tomto prípade je dodávka RE vyhodnotená podľa skutočne dodanej RE a disponibilita PpS sa uznáva len v rozsahu poskytovanej hodnoty TRV3MIN+ a TRV3MIN- podľa podanej prípravy prevádzky.

5.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu kladná (manual Frequency Restoration Reserve positive, mFRR+), Terciárna regulácia činného výkonu záporná (manual Frequency Restoration Reserve negative, mFRR-)

1. Poskytovaním terciárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného pásma terciárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na manuálne obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.
2. Rezerváciou dohodnutej hodnoty regulačného pásma sa rozumie jeho nepretržitá dostupnosť pre využitie v terciárnej regulácii. Využitím terciárnej regulácie sa rozumie riadenie činného výkonu elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS v jeho regulačnom pásme terciárnej regulácie 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 kladnej a/alebo zápornej, pokiaľ sú tieto PpS na elektroenergetickom zariadení poskytujúcom PpS 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. Poskytovaním mFRR 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. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn dispečingu PPS bude vyhodnotená ako dodávka RE. V prípade aktivácie podľa bodu 5 bude Poskytovateľovi vyhodnotená RE pri poskytovaní PpS až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena RE rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.
5. V prípade technicky možného poskytovania mFRR+ a mFRR- nad čas dohodnutej disponibility podľa podanej prípravy prevádzky, a pokračujúcej mimoriadnej situácie v ES SR, je predĺženie

doby aktivácie možné po dohode dispečera dispečingu PPS s Poskytovateľom, a to aj v prípade, ak nemá podanú zodpovedajúcu prípravu prevádzky. Ak počas doby aktivácie nad rámec pôvodného času dôjde k výpadkom poskytovanej PpS na strane Poskytovateľa, nepovažuje sa to za porušenie kvality dodávanej PpS. V tomto prípade je dodávka RE vyhodnotená podľa skutočne dodanej RE, a disponibilita PpS sa uznáva len v rozsahu poskytovanej hodnoty mFRR+ a mFRR- podľa podanej prípravy prevádzky.

5.2.6 Sekundárna regulácia napätia (SRN)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie napätia sa rozumie rezervácia a využitie regulačného rozsahu jalového výkonu výrobného zariadenia pre reguláciu napätia a jalových výkonov prostredníctvom automatického regulátora napätia alebo kompenzačnou prevádzkou zariadenia.
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.

5.2.7 Štart z tmy

1. Poskytovaním štartu z tmy sa rozumie nepretržitá pripravenosť pre využitie, a v prípade stavu bez napätia (black-out) využitie strategického 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.

5.2.8 Havarijná výpomoc zo synchrónne pracujúcich sústav

1. Havarijnou výpomocou sa rozumie výpomoc zo alebo do susednej synchrónne pracujúcej sústavy pre zabezpečenie SyS 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.

5.2.9 Podrobnosti k charakteristikám PpS

1. Podrobnosti k jednotlivým PpS sú uvedené v Technických podmienkach.
2. Pri obstarávaní jednotlivých PpS je záväzná definícia príslušnej služby uvedená v dokumentácii príslušného výberového konania.
3. PPS môže 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. Prevádzkovateľ každého zariadenia používaného na poskytovanie PpS musí mať platnú Zmluvu o pripojení do PS alebo DS (RDS/MDS).
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 aFRR+ alebo aFRR- prostredníctvom virtuálneho bloku zo zariadenia, ktoré je pripojené do ES mimo vymedzeného územia, je Poskytovateľ PpS povinný predložiť kópiu Certifikátu vyhotoveného podľa pravidiel susedného prevádzkovateľa PS.

5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS

1. Postup žiadateľa o poskytovanie PpS je v súlade s platným „Postupom predbežného schválenia FCR/FRR“ vypracovaným v súlade s Nariadením SO GL. Postup ustanovuje jednotlivé kroky, podmienky a formálne náležitosti, ktorých absolvovaním a úspešným splnením sa záujemca stáva Poskytovateľom PpS. Jeho úplné znenie je zverejnené na webovom sídle SEPS: https://www.sepsas.sk/RozhodnutiaURSO.
2. PPS priamo oslovuje potenciálnych Poskytovateľov PpS typu „Sekundárna regulácia napätia“ a „Štart z tmy“, pre ktorých postup schválenia poskytovania PpS bude stanovený na spoločnom rokovaní.
3. Záujemcovia o poskytovanie PpS typu FCR/FRR podľa definícií uvedených v kap. 5.2 tohto Prevádzkového poriadku a bližšej špecifikácie v Technických podmienkach absolvujú postup predbežného schválenia PPS v rozsahu bodov 4 až 13 v prípade, ak sa jedná o:
   a) zámer prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny poskytovať PpS typu FCR/FRR na novej Jednotke alebo Skupine poskytujúcej PpS; pre existujúcich poskytovateľov PpS podľa písm. b) až e) tohto odseku, podľa toho, čo nastane skôr;
   b) periodicitu, opakovane každých 5 rokov;
   c) zmenu technických požiadaviek na Jednotku alebo Skupinu poskytujúcu PpS typu FCR/FRR, alebo na samotnú službu FCR/FRR podľa podmienok uvedených v Dokumente B Technických podmienok najneskôr do 12 mesiacov od ich zverejnenia zo strany PPS;
   d) zmenu požiadaviek na disponibilitu PpS, najneskôr do 12 mesiacov od zverejnenia zmeny požiadaviek zo strany PPS;
   e) technickú zmenu na Jednotke alebo Skupine poskytujúcej PpS typu FCR/FRR, ktorá má dopad na kvalitu poskytovania služieb typu FCR/FRR.
4. Záujemca o poskytovanie PpS (ďalej len „Žiadateľ“), ktorý doposiaľ neposkytoval PpS alebo mu skončila platnosť skôr vydaného certifikátu na PpS typu FCR/FRR postupuje nasledovne:

a) Žiadateľ predloží PPS formálnu žiadosť o predbežné schválenie PpS typu FCR/FRR (ďalej len „Žiadosť“) spolu s požadovanými informáciami o potenciálnych jednotkách alebo skupinách poskytujúcich PpS typu FCR/FRR;

b) PPS na základe doručenej Žiadosti môže stanoviť termín rokovania, a to najneskôr do 30 dní od prijatia Žiadosti;

c) Žiadateľ na rokovaní predloží požadované údaje o potenciálnych jednotkách alebo skupinách poskytujúcich PpS typu FCR/FRR. Následne PPS informuje Žiadateľa o základných požiadavkách na Poskytovateľa PpS. Na základe záverov zápisu z rokovania PPS stanoví záväzný harmonogram krokov pre overenie komunikačných trás, pripojenia do RIS SED/RIS ZD podľa Technických podmienok, funkčných testov riadenia FCR/FRR, a príprave certifikácie potenciálnych jednotiek alebo skupín Žiadateľa poskytujúcich PpS typu FCR/FRR. Pre existujúce Jednotky alebo Skupiny poskytujúce PpS typu FCR/FRR v požadovanej kvalite už s platným certifikátom na poskytovanie PpS typu FCR/FRR sa overovanie a funkčné testy nebudú vykonávať. Platné certifikáty pre Poskytovateľov PpS so staršou terminológiou (PRV, SRV+, SRV-, TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV15MIN+, TRV15MIN-, ZNO, ZVO) budú na základe výsledkov meraní uvedených v týchto certifikátoch automaticky transformované na nové certifikáty podľa platných podmienok pre PpS typu FCR/FRR uvedených v Dokumente B Technických podmienok.

d) PPS do 8 týždňov od prijatia Žiadosti potvrdí, či je žiadosť úplná. Ak PPS považuje Žiadosť za neúplnú, Žiadateľ musí predložiť dodatočné požadované informácie do 4 týždňov od prijatia žiadosti o dodatočné informácie. Ak Žiadateľ nedoručí PPS požadované informácie v uvedenej lehote, Žiadosť sa považuje za vzatú späť.

e) podľa bodu 4 písm. c) tohto postupu, v prípade úspešných testov overenia komunikačných trás a funkčných testov riadenia FCR/FRR vystaví dispečing PPS protokoly o ich úspešnej realizácii;

f) do 2 mesiacov od potvrdenia PPS, že Žiadosť je úplná, Žiadateľ ďalej predloží PPS tieto dokumenty:

   i. protokoly o úspešnom uskutočnení komunikačného spojenia a funkčných testov riadenia;

   ii. certifikát potenciálnych Jednotiek alebo Skupín FCR/FRR pre ponúkanú PpS, ktorý vydal Certifikátor v súlade so znením Technických podmienok;

   iii. v prípade, ak ide o Jednotku alebo Skupinu poskytujúcu FCR/FRR pripojenú do sústavy RDS/MDS, aj súhlas prevádzkovateľa sústavy RDS/MDS s poskytovaním PpS (pozri body 11 a 12 tejto kapitoly) na dobu určitú (kalendárny rok, viac rokov) maximálne však na obdobie platnosti tohto Postupu;

   iv. doklady uvedené v prílohách Rámcovej zmluvy.

5. Do 3 mesiacov od potvrdenia PPS, že Žiadosť je úplná, musí PPS vyhodnotiť poskytnuté informácie a rozhodnúť, či potenciálne Jednotky poskytujúce FCR/FRR alebo Skupiny poskytujúce FCR/FRR spĺňajú kritériá na predbežné schválenie FCR/FRR. PPS oznámi listom svoje rozhodnutie Žiadateľovi. V prípade kladného rozhodnutia a na základe predložených dokumentov PPS má Žiadateľ právo uzatvoriť s PPS Rámcovú zmluvu.

6. Poskytovateľ PpS prípadne Žiadateľ, ktorý plánuje poskytovať PpS prostredníctvom Skupiny zariadení formou fiktívneho alebo virtuálneho bloku, je povinný pred jej vytvorením prerokovať s PPS možnosť a spôsob vytvorenia a poskytovania FCR/FRR.
7. Podrobný postup a technické detaily certifikácie každej Jednotky tvoriacej virtuálny blok alebo Skupiny zariadení určí PPS na samostatnom rokovaní. Certifikácia sa vykonáva za účasti zástupcov PPS, prevádzkovateľa Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR, vlastníka jednotlivých zariadení a zástupcu Certifikátora.
8. V dobe platnosti tohto postupu musí Poskytovateľ PpS, ktorého zariadenia sú pripojené do RDS/MDS, písomne informovať PPS v súlade s bodom 12 písm. b) o prípadnej zmene maximálnej rezervovanej kapacity.
9. V prípade certifikácie PpS poskytovanej z virtuálneho bloku, keď Poskytovateľ na poskytovanie PpS využíva zariadenie v zahraničnej PS, môžu PPS vzniknúť náklady na cezhraničnú odchýlku od plánovaného cezhraničného salda súvisiace s certifikáciou. V takom prípade je Poskytovateľ PpS z virtuálneho bloku povinný tieto náklady uhradiť PPS.
10. Formálna žiadosť musí obsahovať nasledovné údaje:

    a) typ potenciálnych Jednotiek poskytujúcich FCR/FRR (t. j. výrobné zariadenie, odberné zariadenie, zariadenia na akumuláciu energie), podrobný rozpis zariadení v rámci vytvorenej Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR, popis technológie, situačnú schému zapojenia, 1-pólovú elektrickú schému;

    b) pre každé zariadenie, ktoré je súčasťou Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR technické parametre: veľkosť inštalovaného výkonu (MW), možný rozsah poskytovanej FCR/FRR, maximálnu mieru zmeny činného výkonu (MW/min), výkonový rozsah, možné obmedzenie kapacity v MWh, P-Q diagram;

    c) v prípade Jednotky (zloženej formou agregácie z viacerých zariadení) alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR podrobný popis logiky regulácie vo vnútri tohto zoskupenia;

    d) podrobnosti o termináli automatického systému dispečerského riadenia;

    e) typy a parametre nastavenia všetkých ochrán potenciálnych Jednotiek alebo Skupín poskytujúcich FCR/FRR (podpäťové, prepäťové, frekvenčné, atď.) vo vzťahu k frekvencii a napätiu;

    f) parametre potenciálnych Jednotiek alebo Skupín poskytujúcich FCR/FRR alebo poskytnutie všetkých parametrov potrebných na vytvorenie simulačného modelu ES SR. Súčasťou parametrov je minimálne dokumentácia, blokové diagramy a parametre v závislosti na použitej technológii (napr. v prípade výrobného zariadenia sú to údaje o alternátore a jeho pohone, použitej regulácii budenia, regulátor otáčok a výkonu a definovanie kritérií na prechod medzi nimi), regulácii napätia. V prípade, ak je inštalovaný výkon potenciálnych jednotiek poskytujúcich FCR/FRR nad 50 MVA (samostatne alebo formou agregácie), aj použitý typ a model Power System Stabilizer, modely ochrán, meničov a nesynchrónnych modulov.

    g) súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS. V prípade, ak je Poskytovateľ PpS alebo jeho zariadenia zúčastňujúce sa poskytovania PpS pripojené do MDS, je okrem súhlasu prevádzkovateľa MDS potrebný aj súhlas prevádzkovateľa RDS.

11. Súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS (pre Jednotky alebo Skupiny pripojené do RDS/MDS) musí obsahovať:

    a) potvrdenie prevádzkovateľa RDS/MDS, že pre potreby PPS budú poskytnuté všetky merané alebo dostupné údaje od Žiadateľa, ktoré prevádzkovateľ RDS/MDS vyžaduje (online meranie, nastavenia ochrán a pod.);

    b) prehlásenie prevádzkovateľa RDS/MDS s informáciami o napäťovej hladine, mieste pripojenia a maximálnej rezervovanej kapacite odberu a dodávky v mieste pripojenia;

    c) garanciu poskytovania FCR/FRR v plnom rozsahu pri základnom zapojení RDS/MDS podľa Technických podmienok;

    d) pri odmietnutí schválenia poskytovania PpS na zariadeniach Poskytovateľa FCR/FRR pripojených do RDS/MDS mimo základného zapojenia, aj presný popis technických dôvodov, ktoré sú nepriaznivé pre svoju sústavu podľa čl. 182 Nariadenia SO GL.

12. Súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS (pre Jednotky alebo Skupiny pripojené do RDS/MDS) môže ďalej obsahovať podmienky a informácie:

    a) o znížení rozsahu poskytovaných PpS v inom zapojení sústavy RDS/MDS, ako je základné zapojenie sústavy;

    b) o obmedzení poskytovania PpS v prípade plánovanej odstávky v distribučnej sústave pre obdobie súhlasu RDS/MDS s poskytovaním FCR/FRR podľa ods. 4, písm. f) bod iii). V prípade neodkladnej údržby zariadení RDS/MDS, ktorú v čase schvaľovania Postupu pre Poskytovateľa FCR/FRR zo strany PPS nebolo možné predvídať, RDS/MDS informuje o tejto skutočnosti PPS a Poskytovateľa FCR/FRR bezodkladne, minimálne však 48 h vopred;

    c) o obmedzení poskytovania PpS v prípade akejkoľvek poruchy v RDS/MDS z pohľadu najnevhodnejšieho stavu vzhľadom na kritérium N-1;

    d) o stanovení dočasných limitov na dodávku rezerv činného výkonu mimo základného zapojenia pred ich aktiváciou podľa čl. 182 Nariadenia SO GL, s podrobným popisom dôvodu.

13. Akékoľvek vplyvy na plnenie kvality alebo poskytovanie objemov PpS uvedené v bode 12 písm. b) až d) vplyvom prevádzkových stavov v RDS/MDS, nevylučujú nárok PPS na uplatnenie si zmluvnej pokuty voči Poskytovateľovi PpS podľa PP.

5.5 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PPS

1. PPS nakupuje PpS v súlade s Nariadením o vnútornom trhu na obdobie jedného dňa, a to maximálne jeden deň pred začiatkom intervalu požadovaného poskytovania disponibility, okrem prípadu, keď Úrad schváli uzatváranie zmlúv (najviac 1 mesiac pred poskytnutím disponibility) alebo dlhšie zmluvné obdobie (maximálne na obdobie 12 mesiacov) na zaistenie bezpečnosti dodávok alebo zlepšenie hospodárskej efektívnosti. Cieľom nákupu je zabezpečiť nevyhnutné množstvo PpS primerané očakávanej prevádzke ES SR.
2. PPS nakupuje najmä nasledujúce typy PpS v zodpovedajúcich parametroch:
    a) PpS systémového charakteru

i) primárna regulácia činného výkonu (FCR);

ii) sekundárna regulácia činného výkonu (aFRR);

iii) terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová (TRV3MIN);

iv) terciárna regulácia činného výkonu (mFRR);

b) nefrekvenčné PpS ~~lokálneho charakteru~~

i) Sekundárna regulácia napätia (SRN);

ii) Štart z tmy (BS);

c) havarijná výpomoc zo synchrónne pracujúcich sústav.

3. PpS v skupine podľa bodu 2, písm. a) sú nakupované vo výberových konaniach v týchto časových horizontoch:

a) **denný nákup** - PpS sú požadované na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa s tým, že cena za službu je cenou, ktorá je vytváraná ponukovými cenami a pomerom ponuky a dopytu na tomto trhu, ako aj rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom

b) viacdňový nákup (v prípade schválenia Úradom) - PpS sú požadované na obdobie od jedného dňa na maximálne dvanásť mesiacov. Podľa dĺžky obdobia a s tým súvisiacim dopytom sa viacdňový nákup delí na:

i) krátkodobý nákup (v prípade schválenia Úradom) - PpS sú požadované na viac ako jeden kalendárny deň a najviac na jeden kalendárny mesiac, pričom 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 5.6.

ii) strednodobý nákup (v prípade schválenia Úradom) - PpS sú požadované na obdobie maximálne jedného kalendárneho roka. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby pre jednotlivé energetické týždne roku (začína sobotou 0:00:00 h a končí piatkom 24:00:00 h). Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vyberané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.6.

4. V prípade ohrozenia bezpečnosti prevádzky PS, má PPS právo nakupovať PpS na nevyhnutnú dobu aj priamo.

~~4.~~5. Nefrekvenčné PpS v skupine podľa bodu 2 písm. a) sú nakupované prostredníctvom mechanizmu denných výberových konaní 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.

~~5.~~6. Objem PpS dopytovaných prostredníctvom výberových konaní je stanovený zo strany PPS vo väzbe na celkový objem potrieb tak, aby bolo zabezpečené pokrytie potrieb pri dosiahnutí čo najnižších nákladov.

~~6.~~7. Nefrekvenčné PpS v skupine podľa bodu 2 písm. b) môžu byť nakupované na základe dlhodobých zmlúv s Poskytovateľmi vybranými na základe lokálnych potrieb PpS.

~~7.~~8. Nefrekvenčné PpS (sekundárna regulácia napätia a Štart z tmy) ~~PPS~~ nakupuje PpS ~~typy PpS lokálneho charakteru (sekundárna 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.

5.5.1 Výberové konanie

5.5.1.1 Vyhlásenie výberového konania

1. PPS vyhlasuje výberové konanie prostredníctvom IS PPS.
2. Pravidlá pre jednotlivé výberové konania a vyhlásenie výberového konania obsahujú 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.
3. PPS zverejní pravidlá na webovom sídle.
4. Termín uzávierky podávania ponúk je určený s ohľadom na potreby PPS zabezpečiť dané služby v potrebnom termíne a je špecifikovaný v pravidlách alebo v informácii o vyhlásení výberového konania.

5.5.2 Denný nákup PpS

1. Denné výberové konanie je organizované na každú obchodnú hodinu nasledujúceho obchodného dňa.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Denné výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Denné výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na webovom sídle.

5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov denného výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia denného výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

5.5.3 Viacdňový nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

Viacdňový nákup PpS sa podľa dĺžky obdobia, na ktorú je PpS obstarávaná delí na krátkodobý nákup PpS a strednodobý nákup PpS.

5.5.3.1 Krátkodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

1. Krátkodobé výberové konanie je organizované na každú obchodnú hodinu vybraného obdobia, minimálne však na dva obchodné dni a maximálne na jeden kalendárny mesiac.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Krátkodobé výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Krátkodobé výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na webovom sídle.
5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov krátkodobého výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia krátkodobého výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

5.5.3.2 Strednodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

1. Strednodobé výberové konanie je organizované na jednotlivé energetické týždne. Minimálne časové pásma v rámci energetického týždňa sú pracovné a nepracovné dni týždňa.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Strednodobé výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Strednodobé výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na webovom sídle.
5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov strednodobého výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia strednodobého výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

5.6 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU

5.6.1 Štruktúra cenovej ponuky

1. Cenové ponuky sú pre jednotlivé služby štruktúrované nasledovne:

5.6.1.1 Primárna regulácia činného výkonu (FCR)

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

5.6.1.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (aFRR)

1. Ponuková cena pre aFRR+ alebo aFRR-, 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 IGCC sa nevyhodnocuje a nie je uhrádzaná.

5.6.1.3 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.

5.6.1.4 Terciárna regulácia činného výkonu (mFRR)

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

5.6.2 Vyhodnotenie výberových 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 PpS je ponuková cena akceptovanej ponuky Poskytovateľa, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.

5.6.3 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.

5.7 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 hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS sú skutočné hodnoty výkonov, ktoré Poskytovateľ zasiela a PPS prijíma v reálnom čase v súlade s platnými Technickými podmienkami, a záznamy v dispečerskej dokumentácii. Tieto údaje sú kontrolované vo vzťahu k poslednej platnej PP. V prípade, ak Poskytovateľ nedoručí PPS hodnoty do RIS SED alebo RIS ZD v reálnom čase, nie je možné uskutočniť hodnotenie objemu a kvality PpS, v dôsledku čoho bude disponibilný výkon poskytovaných PpS za čas, pre ktorý neboli hodnoty Poskytovateľom v súlade s týmto bodom riadne doručené, vyhodnotený ako nulový, čím nie je dotknuté právo PPS uplatniť si sankcie. Hodnotenie pre každú obchodnú hodinu obsahuje uznaný disponibilný výkon PpS, čas poskytovania a plnenie kritérií kvality 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. V prípade poskytovania PpS zo zahraničia, je Poskytovateľ povinný uhradiť servisný poplatok spojený s mesačným vyhodnotením plnenia Kontraktov vo výške 1000 EUR (slovom jedentisíc eur). Servisný poplatok uhradí Poskytovateľ do 14 dní odo dňa doručenia faktúry, ktorú Prevádzkovateľ PS vystaví najneskôr do 15 dní od dodania služby.
6. Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS (vrátane fiktívneho bloku), okrem zariadenia poskytujúceho aFRR, 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 min pred začiatkom obchodnej hodiny až 5 min po začiatku obchodnej hodiny.
7. 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.
8. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.9.
9. V prípade, že v procese reklamácie nedôjde k vyriešeniu a odstráneniu rozporu, Poskytovateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS faktúru za poskytnuté PpS iba v rozsahu obojstranne schváleného vyhodnotenia. V takom prípade obojstranne schválené vyhodnotenie neobsahuje vyhodnotenie obchodných hodín, ktoré sú predmetom sporu.

10. PPS nezodpovedá za škodu alebo výdavky, ktoré vzniknú Poskytovateľovi v súvislosti s prenosom dát elektronickou cestou medzi PPS a Poskytovateľom vo vzťahu k požiadavke na prenos dát v reálnom čase. PPS a Poskytovateľ sú povinní 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.
11. 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.
12. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s PPS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.
13. PPS si vyhradzuje právo opravy zverejneného denného vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS najneskôr do sprístupnenia mesačného vyhodnotenia. V prípade, keď PPS dodatočne zistí skutočnosti, ktoré majú zásadný vplyv na vyhodnotenie objemu PpS, okamžite upovedomí Poskytovateľa o vykonanej oprave vyhodnotenia e-mailom. Poskytovateľ môže v tomto prípade uplatniť reklamáciu na opravené vyhodnotenie e-mailom do dvoch pracovných dní od doručenia opraveného vyhodnotenia.
14. V prípade zlyhania komunikácie medzi terminálmi ASDR slúžiacich na účely dispečerského riadenia Poskytovateľa a Prevádzkovateľa PS je možná telefonická aktivácia/deaktivácia PpS typu mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+ a TRV3MIN- v súlade s príslušnou platnou prevádzkovou inštrukciou. Telefonická aktivácia/deaktivácia je možná len v prípade vzájomného súhlasu medzi dispečermi dispečingov Prevádzkovateľa PS a Poskytovateľa. Tento súhlas je platný maximálne 24 h od času zaznamenaného v dispečerskom denníku Prevádzkovateľa PS. Poskytovateľ je povinný v prípade súhlasu obratom zaslať potvrdzujúci e-mail, podľa vzoru uvedeného v prílohe Rámcovej zmluvy. Tento e-mail je potrebné zaslať najneskôr do dvoch hodín od uzatvorenia súhlasu na adresy uvedené v prílohe Rámcovej zmluvy. V prípade nedoručenia potvrdzujúceho e-mailu zo strany Poskytovateľa súhlas nie je platný. Po uplynutí doby platnosti súhlasu, je možné v prípade pretrvávania poruchy komunikácie a záujmu dispečerov Poskytovateľa a Prevádzkovateľa PS, vyššie uvedený postup zopakovať. Počas doby platnosti telefonickej aktivácie/deaktivácie nebude disponibilný výkon poskytovanej PpS vyhodnotený, a zároveň si Prevádzkovateľ PS nebude uplatňovať zmluvnú pokutu.
15. PPS priebežne overuje disponibilitu a kvalitu poskytovaných PpS v súlade s Technickými podmienkami. V prípade ak PPS zistí, že v reálnej prevádzke disponibilita poskytovanej PpS nezodpovedá veľkosti ponuky PpS, informuje Poskytovateľa e-mailom a telefonicky. Následne Prevádzkovateľ PS a Poskytovateľ uskutočnia do troch pracovných dní spoločné rokovanie. Poskytovateľ na rokovaní informuje Prevádzkovateľa PS o príčine a predbežnom termíne jej odstránenia. Z rokovania sa vyhotoví písomný zápis.

5.8 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS

1. Za dlhodobé neplnenie kvality poskytovaných PpS sa považuje, ak za predchádzajúcich 5 dní na danom zariadení poskytovaná PpS nesplnila kritériá kvality 20 % z hodinového časového fondu, t. j. v minimálne 48 hodinách nebolo poskytovanie PpS priznané v plnom rozsahu oproti zadanej PP. V prípadoch dlhodobého neplnenia kvality poskytovaných PpS, Prevádzkovateľ PS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa e-mailom a telefonicky. Následne Prevádzkovateľ PS a Poskytovateľ uskutočnia do troch pracovných dní spoločné rokovanie. Poskytovateľ na rokovaní informuje Prevádzkovateľa PS o príčinách neposkytovania PpS a predbežnom termíne odstránenia príčiny, pre ktoré nebola PpS poskytovaná a z rokovania sa vyhotoví písomný zápis. V prípade, že dôvodom neposkytovania PpS je porucha zariadenia, Prevádzkovateľ PS má právo od nasledujúceho dňa po rokovaní až do doby zabezpečenia nápravy Poskytovateľovi neumožniť podávanie PP a poskytovanie PpS na danom zariadení. Neumožnenie poskytovania PpS a podávania PP sa netýka ďalších zariadení Poskytovateľa, na ktorých Poskytovateľ poskytuje PpS, ktoré neboli predmetom rokovania a ktoré spĺňajú dlhodobé plnenie kvality. O odstránení poruchy spôsobujúcej neplnenie kvality danej PpS a preukázaní možnosti jej bezproblémového poskytovania informuje Poskytovateľ e-mailom a telefonicky Prevádzkovateľa PS a potvrdí schopnosť začatia poskytovania PpS. Na základe tejto informácie umožní Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi podávanie PP a poskytovanie PpS na danom zariadení. V prípade ak Poskytovateľ informuje Prevádzkovateľa PS o odstránení poruchy do 13:00 h, Prevádzkovateľ PS umožní Poskytovateľovi podávanie PpS v PP najbližší deň, alebo v najbližší možný deň. Ak odstraňovanie príčiny dlhodobého neplnenia kvality trvá dlhšie ako 60 pracovných dní odo dňa oznámenia Prevádzkovateľom PS, je Poskytovateľ povinný po opätovnom preukázaní bezproblémového poskytovania PpS vykonať recertifikáciu predmetnej PpS. Postupuje sa pritom podľa postupov uvedených pri zabezpečení certifikácie v Technických podmienkach Prevádzkovateľa PS.
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 príslušný typ PpS poskytnúť. Disponibilný výkon príslušného typu PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je na účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnej hodine nulový;
   b) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich príslušný typ 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. Disponibilný výkon PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich príslušný typ PpS je na účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných hodinách nulový;
   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.
   d) je vyhodnotený disponibilný výkon PpS nižší ako zmluvný objem (dohodnutý Kontrakt).

e) Poskytovateľ neodovzdá prípravu prevádzky v súlade s TP, resp. neupraví poslednú prijatú prípravu prevádzky v súvislosti so znížením zmluvnej hodnoty disponibility PpS, s prevodom Kontraktu, resp. s Kontraktom uzatvoreným na základe výsledkov denného výberového konania.

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 prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;

   b) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-1 do 10:00 h 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 prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;

   c) ak Poskytovateľ oznámi PPS v dni D-1 po 10:00 h 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 110 % 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 prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.

   d) V prípade ak je vyhodnotený disponibilný výkon nižší ako zmluvný objem, 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 prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.

4. V prípade, ak najvyššia jednotková ponuková cena Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov, alebo 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 odseku 3 písm. a), b), c) a d) tohto článku za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z 25 % maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia Úradu (zaokrúhlená na celé eurá smerom dole).

5. V prípade, že Poskytovateľ bude mať neúspešnú aktiváciu PpS TRV3MIN+/-, mFRR+ a mFRR- 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 h.

6. V prípade, ak Poskytovateľ z vlastnej viny neposkytol mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+ a TRV3MIN-, a pokiaľ nedošlo k zrušeniu povinnosti poskytovať PpS podľa odseku 3 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. 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.
8. Pokiaľ Poskytovateľ nezadá týždennú PP, budú mu do IS PPS pre jeho PP zapísané nulové hodnoty. Pokiaľ Poskytovateľ nezadá dennú PP, budú mu po uzávierke podania PP automaticky zapísané do dennej PP všetky hodnoty uvedené v jeho týždennej PP. PPS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 4 000 EUR za každú neodovzdanú dennú PP a 1000 EUR za neodovzdanú zmenu PP v rámci obchodného dňa a 1000 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 okolnosti vylučujúcej zodpovednosť.
9. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 7000,- EUR.
10. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tejto kapitole nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
11. Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS Poskytovateľa alebo straty 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 RE.
12. PPS prostredníctvom IS PPS umožní Poskytovateľovi, aby dohodnutý typ PpS za tohto Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný Poskytovateľ (ďalej aj „prevod Kontraktu“).
13. Pokiaľ nebolo možné PpS poskytnúť z dôvodu plánovanej odstávky zariadenia PPS, potom objem PpS podľa poslednej platnej PP nebude Poskytovateľovi priznaný a zároveň sa nebude uplatňovať zmluvná pokuta.
14. 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.
15. PPS je povinný umožniť Poskytovateľovi na základe predchádzajúcej žiadosti na prevod práv a povinností z Kontraktu Poskytovateľa v IS PPS, aby dohodnutý typ PpS za Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný poskytovateľ, pod podmienkou, že tento iný poskytovateľ má uzavretú s PPS platnú a účinnú Rámcovú zmluvu a spĺňa technické a obchodné podmienky na poskytovanie PpS a RE (ďalej len „Náhradný poskytovateľ“). Prevod práv a povinností

z Kontraktu z Poskytovateľa na Náhradného poskytovateľa podľa predchádzajúcej vety je Poskytovateľ oprávnený uskutočniť výlučne prostredníctvom IS PPS. Umožnenie prevodu Kontraktu podľa tohto bodu je podmienené záväzkom Náhradného poskytovateľa s prevzatím poskytovania PpS a všetkých záväzkov Poskytovateľa voči PPS podľa podmienok uvedených v Rámcovej zmluve a podmienok uvedených v Prevádzkovom poriadku, a tiež v Používateľskej príručke na prevody kontraktov v IS PPS. Práva a povinnosti Náhradného poskytovateľa sa v rozsahu, v akom na neho boli z Kontraktu prevedené spravujú daným Kontraktom, Prevádzkovým poriadkom a Rámcovou zmluvou, ktorú má Náhradný poskytovateľ uzatvorenú s PPS. V prípade, ak nie je možné postupovať podľa odseku 12 tejto kapitoly z dôvodov spočívajúcich v IS PPS (napríklad pre jeho nedostupnosť, výpadok, poruchu), použije Poskytovateľ vo vzťahu k prevodu práv a povinností z Kontraktu písomnú žiadosť uvedenú v Rámcovej zmluve. Vyjadrenie PPS o tom, či udelí alebo neudelí súhlas sa taktiež uskutoční písomne podľa podmienok uvedených v Rámcovej zmluve.

16. V prípade, ak Poskytovateľ zadá do IS PPS prevod Kontraktu zahŕňajúci aspoň 1 obchodný deň spadajúci do intervalu 40 dní a viac odo dňa zadania prevodu Kontraktu, prevod Kontraktu nebude PPS schválený do doby poskytnutia finančného zabezpečenia objemu Kontraktu z tohto prevodu Náhradným poskytovateľom podľa podmienok uvedených v Rámcovej zmluve.
17. Poskytovateľ je oprávnený uskutočniť prevod práv a povinností z Kontraktu z Poskytovateľa na Náhradného poskytovateľa najneskôr 60 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny zmeny Kontraktu prostredníctvom IS PPS. Náhradný poskytovateľ má možnosť tento prevod odsúhlasiť najneskôr do 45 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny zmeny Kontraktu. Po odsúhlasení prevodu kontraktu sú Poskytovateľ aj Náhradný Poskytovateľ povinní v IS PPS vykonať príslušné zmeny PP, a to najneskôr 25 minút pred začiatkom obchodnej hodiny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.
18. Prevod Kontraktu je možné uskutočniť iba na ten istý typ PpS a pri prevode Kontraktu nie je možné upravovať cenu Kontraktu.
19. 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 17 tejto kapitoly.
20. Na Náhradného Poskytovateľa sa prenáša Kontrakt Poskytovateľa, vrátane ceny daného Kontraktu Poskytovateľa v množstve, ktorý Poskytovateľ požaduje presunúť na Náhradného Poskytovateľa. V prípade, ak dôjde k vykonaniu prevodu Kontraktu na deň D po 14:00 h v deň D-1, sú povinní Poskytovateľ ako aj Náhradný Poskytovateľ upraviť dennú PP v súlade s bodom 5.14.21.
21. Poskytovateľ môže v prípade, že Náhradný Poskytovateľ nie je schopný prevziať prevádzaný výkon v plnej výške a po jeho prevzatí by Poskytovateľ nesplňoval kritérium technického minima pre daný typ PpS, súhlasiť so súčasným znížením zmluvnej disponibility na nulu.
22. Odseky 12 až 20 tejto kapitoly platia v prípade, ak Rámcová zmluva, resp. používateľská príručka pre prevody Kontraktov zverejnená v IS PPS neurčuje inak.

5.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH

1. PPS sprístupní Poskytovateľovi prostredníctvom IS PPS predbežné údaje o dennom vyhodnotení jednotlivých kategórií PpS a obstaranej RE zo strany Poskytovateľa v členení po jednotlivých zariadeniach a obchodných hodinách (v prípade RE 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 RE.
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 odseku 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.

5.10 AKTIVÁCIA PODPORNÝCH SLUŽIEB PRI DODÁVKE REGULAČNEJ ELEKTRINY NA ZARIADENIACH POSKYTUJÚCICH PODPORNÉ

SLUŽBY TYPU MFRR, RESP. TRV3MIN 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 mFRR, resp. TRV3MIN majú právo navrhnúť PPS spôsob optimalizácie aktivácie určitej skupiny zariadení poskytujúcich PpS typu mFRR, resp. TRV3MIN 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 zariadení na výrobu elektriny 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 mFRR, resp. TRV3MIN na prečerpávacej vodnej elektrárni podľa dokumentu B 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.

5.11 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. RE, 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 RE, 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 IGCC 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. RE je obstarávaná spôsobmi uvedenými v nasledujúcich kapitolách 5.11.1 až 5.11.4.
5. Podľa Technických podmienok je Dispečing PPS oprávnený aktivovať PpS typu TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+ a mFRR- na ľubovoľnom zariadení poskytujúcom príslušný typ PpS, bez ohľadu na cenu RE z dennej PP, 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 PP, a to bez ohľadu na cenu RE (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 RE uvedená v platnej dennej PP. 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 RE dodanú v rámci kontrolnej aktivácie.

5.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS

1. RE zo zariadení poskytujúcich PpS alokovaných na vymedzenom území je dodávaná na základe ich aktivácie dispečingom PPS v súlade s platnou Rámcovou zmluvou. 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 RE) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej RE). V prípade, ak je dodávaná RE typu aFRR

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 RE dodanej aktiváciou PpS zo zahraničnej prenosovej sústavy platia rovnaké pravidlá ako pre cenu RE obstaranej na Slovensku, okrem RE dodanej aktiváciou PpS FCR. Za RE dodanú aktiváciou PpS FCR Poskytovateľovi PpS neprináleží žiadna platba.
5. V prípade poskytovania PpS zo zahraničnej PS (okrem PpS typu FCR) 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 RE a podmienky príslušných zahraničných Prevádzkovateľov PS. Na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS môže Poskytovateľ poskytovať len jeden typ PpS.

5.11.2 Imbalance netting Process (INP)

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

5.11.3 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 RE) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej RE).
3. Elektrina z dovezenej havarijnej výpomoci je účtovaná ako RE obstaraná Prevádzkovateľom PS a náklady za dovoz RE v rámci havarijnej výpomoci sú súčasťou nákladov na obstaranie RE.

5.11.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR

1. Pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR je PPS oprávnený vyhlásiť aukciu na nákup RE pre hodiny, pre ktoré je RE potrebná, prostredníctvom IS PPS. Do aukcie sa môžu prihlásiť všetky subjekty, ktoré majú s PPS uzatvorenú Rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej RE (ďalej len „Zmluva o NRE“).
2. Za ohrozenie prevádzkyschopnosti ES SR sa v tomto prípade považuje situácia, keď očakávaná systémová odchýlka presahuje regulačné rozsahy mFRR, resp. TRV3MIN a garantovaných dodávok RE.
3. Zmluva o 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. Dodávku NRE zabezpečujú Dodávatelia, ktorí majú odovzdávacie miesta pripojenia do ES SR, za podmienok stanovených v Zmluve o NRE.
4. Vyhodnotenie aukcie na dodávku NRE prebieha nediskriminačne, pričom kritériá vyhodnotenia ponúk v jednotlivých hodinách sú nasledovné:
   a) najnižšia ponuková jednotková cena kladnej NRE, resp. najvyššia ponuková jednotková cena zápornej NRE;
   b) časová známka podania ponuky NRE.
5. Dodávateľovi NRE náleží za NRE obstaranú PPS úhrada za cenu stanovenú podľa kapitoly 5.13.
6. RE obstaraná týmto spôsobom sa použije na pokrývanie systémovej odchýlky spolu s RE získanou aktiváciou PpS a RE 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 súčinom ceny elektriny, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s., zverejnenou na webovom sídle www.okte.sk a nedodaného množstva NRE v dôsledku predčasného ukončenia dodávky NRE zo strany PPS. V prípade, že cenu nebude možné určiť týmto spôsobom, výška platby pre príslušnú obchodnú hodinu bude zodpovedať cene určenej postupom uvedeným v Zmluve o NRE. 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 NRE 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 RE s ponukovými cenami elektriny v EUR/MWh určenými Rozhodnutím Úradu pre RE pri ohrození

prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy. Počas požadovanej zmeny výkonu má výrobca elektriny uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.

5.12 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. Pri zápornej systémovej odchýlke je obstaraná iba kladná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj zápornej RE. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
2. Pri kladnej systémovej odchýlke je obstaraná iba záporná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej RE. 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 PpS a takéto využívanie PpS je preukázateľne nevyhnutné pre spoľahlivosť sústavy.
4. V rámci využívania terciárnej regulácie alebo obstarania RE PPS postupuje nasledovne:
    a) Pri použití PpS typu mFRR, resp. TRV3MIN 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 RE v rámci potrebného typu mFRR, resp. TRV3MIN,
    b) PPS nemusí aktivovať TRV3MIN, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV3MIN,
    c) PPS má právo aktivácie zariadení na výrobu elektriny poskytujúcich mFRR+ a mFRR, resp. TRV3MIN- mimo cenového rebríčka z dôvodu overenia kvality poskytovaných PpS.

5.13 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY

5.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS

1. Hodnotenie objemu obstaranej RE je vykonávané v súlade s Rozhodnutiami ÚRSO a 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 5.9.
5. PPS pri prijímaní PP nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi PPS a Dodávateľom RE. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú vedomosť, a ktorá by mohla mať za následok nedodržanie záväzkov PPS súvisiacich so zaslaním vyhodnotenia dodanej RE.

5.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny

1. Dodávateľ RE je povinný predložiť PPS ponukovú cenu. V prípade Poskytovateľa PpS, sa ponuková cena predkladá súčasne s dennou PP, to neplatí pre poskytovanie FCR.
2. Spôsob určenia ceny za dodanú RE v EUR/MWh pre všetkých Dodávateľov RE, od ktorých bola RE v danej Zúčtovacej perióde aktivovaná, je stanovený príslušným Rozhodnutím Úradu. Pri poskytovaní SRN formou kompenzačnej prevádzky zo zariadenia prečerpávacej vodnej elektrárne sa Dodávateľovi priznáva dodávka zápornej RE vo výške činného odberu zariadenia s cenou 0 EUR/MWh.
3. PPS akceptuje iba tie ponuky, ktoré sú v súlade s platným Rozhodnutím Úradu.

5.13.3 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 RE.
2. Prevádzkovateľ PS poskytuje v súlade s Pravidlami trhu Zúčtovateľovi odchýlok údaje o celkovom množstve obstaranej RE a nákladoch na obstaranú RE 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 RE sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta a nákladoch na obstaranú RE s presnosťou na štyri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom 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 RE dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi PS bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

5.14 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY PPS A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY PPS

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 FCR;
   c) poskytovaný výkon aFRR+;
   d) poskytovaný výkon aFRR-;
   e) poskytovaný výkon TRV3MIN+;
   f) poskytovaný výkon TRV3MIN-;
   g) poskytovaný výkon mFRR+;
   h) poskytovaný výkon mFRR-.

   Denná PP musí ešte obsahovať pre každé zariadenie a každú obchodnú hodinu tieto údaje:
   i) cenu elektriny za kladnú RE pre všetky typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu;
   j) cenu elektriny za zápornú RE 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 FCR; hodnoty výkonu FCR sú symetrické; všetky hodnoty cien okrem ceny zápornej RE (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 vo FCR;

d) rozdiel výkonu diagramového bodu a súčtu 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 FCR;

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

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 vo štvrtok 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 aktualizovaný 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. Pokiaľ má Poskytovateľ technický problém so zadaním akéhokoľvek typu PP do IS PPS, môže po predchádzajúcom telefonickom dohovore s Prevádzkovateľom PS zabezpečiť vloženie PP do systému IS PPS náhradným spôsobom. Poskytovateľ je v takomto prípade povinný poslať najneskôr 1 hodinu (25 minút v prípade prevádzky podľa bodu 21. tejto kapitoly) pred ukončením podávania PP e-mailom žiadosť o vykonanie náhradného vloženia PP do IS PPS, ktorej súčasťou bude súbor v štandardnom formáte s vyplnenými požadovanými hodnotami PP. Po doručení žiadosti Prevádzkovateľ PS zabezpečí vloženie do IS PPS, a o výsledku náhradného vloženia informuje Poskytovateľa e-mailom.

10. Nedodržanie PP s rozpísaním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzatvorených zmlúv a Kontraktov, alebo nesplnenie podmienok a termínov podľa tejto kapitoly, je považované za vážne porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa kapitoly 5.8 Prevádzkového poriadku, prípadne podľa Rámcovej zmluvy.

11. Poskytovateľ je povinný, v prípade ak sa zúčastnil denného výberového konania a uspel, prípadne je účastníkom prevodu Kontraktu, zohľadniť výšku aktuálneho objemu Kontraktov PpS v dennej PP, a to aj v prípade, že už dennú PP podal.

12. Úpravu hodnôt dennej PP uskutočňuje Poskytovateľ na základe výsledkov denného výberového konania na 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 RE zadaná v PP;

    b) z akceptovanej ponuky v dennom nákupe doplnená veľkosť nakúpenej PpS do PP spolu s požadovanou cenou príslušnej RE, pokiaľ na danom zariadení poskytujúcom PpS táto PpS v PP nebola rozpísaná.

13. V prípade výskytu poruchy na zariadení poskytujúcom PpS, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS podľa poslednej platnej PP alebo ak je potrebné meniť diagramové body na nasadených zariadeniach poskytujúcich PpS z dôvodu zmeny prevádzkovej situácie (výpadok generátora a zmena hydrologickej situácie) na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa a zmeny diagramových bodov v dôsledku vnútrodenného obchodovania, môže Poskytovateľ v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inom zariadení Poskytovateľa alebo zmenu diagramových bodov, zmenou PP iba v IS Prevádzkovateľa PS. Musí byť však splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS. Návrh na náhradné vykrytie výpadku PpS môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 25 minút pred začiatkom prvej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS v IS Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu, najneskôr 10 minút pred začiatkom prvej hodiny platnosti zmeny. Odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý, zamietnutím návrhu nebola zmena PP od predmetnej obchodnej hodiny akceptovaná. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.

14. Prekročenie dohodnutého množstva PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (pozri Technické podmienky) na zariadenie poskytujúce PpS pre FCR, TRV3MIN-, mFRR-, 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.

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

16. Ak nahrádzajúce zariadenia poskytujú PpS TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+, mFRR- alebo už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+, mFRR-, potom sú ceny RE na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej RE nahrádzajúceho zariadenia ostali nezmenené.

17. Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zaslané PPS v poslednej platnej PP. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržuje poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa kapitoly 5.8 Prevádzkového poriadku.
18. PPS pri prijímaní PP 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.
19. Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS nedošlo k zapísaniu PP, alebo k predloženiu ponuky na PpS, a ponuky na RE a k ich registrácii, nezakladá táto situácia žiaden nárok na náhradu škody Poskytovateľovi, ani akékoľvek iné plnenie PPS voči Poskytovateľovi a žiadne ustanovenie Prevádzkového poriadku nesmie byť vykladané v tomto zmysle.
20. Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou PPS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany PPS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany PPS sa nepovažuje za porušenie Rámcovej zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Rámcovej zmluvy.
21. Poskytovateľ môže aktualizovať dennú PP v priebehu obchodného dňa. Prevádzkovateľ PS potvrdí zmenu PP odsúhlasením prostredníctvom IS PPS. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 25 min pred začiatkom prvej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 10 min pred začiatkom prvej hodiny platnosti zmeny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.
22. V prípade očakávajúcej mimoriadnej situácie v ES SR, má Prevádzkovateľ PS právo zrušiť vopred schválenú a dohodnutú certifikáciu PpS alebo skúšku na zariadeniach na výrobu elektriny Poskytovateľa, a to najneskôr v deň D-1 do 15:00 h. Ak z dôvodu prípravy na túto certifikáciu alebo skúšku Poskytovateľ znížil zmluvnú hodnotu disponibility PpS, ktorú plánoval certifikovať a Poskytovateľ súhlasí v deň D s poskytovaním PpS, ktoré plánoval certifikovať v plnej výške podľa pôvodného Kontraktu (pred znížením zmluvnej hodnoty disponibility v súvislosti s plánovanou certifikáciou), Prevádzkovateľ PS zabezpečí v IS Prevádzkovateľa PS zodpovedajúce úpravy takýchto Kontraktov. Následne si Poskytovateľ formou zmeny PP upraví svoju PP na nasledujúci deň. Zmluvná pokuta za zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS v takomto prípade nebude účtovaná. Tento bod sa neuplatňuje v prípade, že Poskytovateľ previedol Kontrakt na Náhradného poskytovateľa.

5.15 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Za poskytovanie FCR 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 FCR, 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 FCR v každej obchodnej

hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne prevodom Kontraktov, alebo 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 jednotlivých typov PpS (okrem FCR) 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 jednotlivých typov PpS (okrem FCR) na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu jednotlivých typov PpS (okrem FCR) v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne prevodom Kontraktov, alebo 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. Platby za poskytovanie PpS sú stanovené na základe vyhodnotenia v IS PPS.
4. 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.
5. V priebehu každého kalendárneho mesiaca Prevádzkovateľ PS vystaví zálohovú faktúru na všetky poskytované PpS vo výške 40 % 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 40 % z predpokladaných mesačných platieb. Prevádzkovateľ PS vystaví a doručí Poskytovateľovi zálohovú faktúru, ktorá musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov.
6. Za nesplnenie zmluvne dohodnutých podmienok zo strany Poskytovateľa je PPS oprávnený uplatniť zmluvnú pokutu voči Poskytovateľovi podľa kapitoly 5.8 .
7. 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.
8. Ak vyhodnotený objem disponibility PpS v príslušnej hodine prekračuje zmluvne dohodnutý objem disponibility PpS, potom platba za disponibilitu PpS bude maximálne do výšky tohto zmluvne dohodnutého objemu. 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.

9. 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).
10. Na faktúre budú odpočítané zálohové platby, ktoré boli uhradené vo výške a v termíne podľa platobného kalendára pre daný mesiac.
11. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 21 dní odo dňa vystavenia.
12. Prevádzkovateľ PS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa najneskôr posledný deň splatnosti.
13. 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.
14. PPS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou.
15. Ak pripadne splatnosť vyúčtovacej alebo zálohovej faktúry na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
16. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 8 % p. a. z dlžnej sumy za každý začatý deň omeškania (pri 360 dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry. Faktúra bude výrobcovi elektriny 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.

5.16 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.
6. 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.
7. 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.
8. 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.
9. Poverené osoby podľa bodu 5 sú povinné sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy uvedené v Zmluve.
10. Ak nedôjde do dvoch mesiacov od doručenia výzvy k zmiernemu riešeniu sporných vecí, 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 Zmluvy.

5.17 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT

1. Poskytovateľ a PPS budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo strán bez písomného súhlasu druhej strany neposkytne tretej strane informácie o obsahu Zmlúv uzatvorených podľa Prevádzkového poriadku. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti, ktoré tvoria obchodné tajomstvo tretej osoby a ktoré boli touto treťou stranou poskytnuté niektorej zo zmluvných strán s povolením ich ďalšieho použitia. 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, Slovenskej obchodnej 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 PpS 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 PpS 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.

5.18 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV

1. PPS uverejňuje na webovom sídle každoročne do 30. septembra výšku hodinových výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých typov PpS na nasledujúci rok.
2. PPS uverejňuje na webovom sídle:
   a) priebežne predbežné vyhodnotenie veľkosti obstaranej RE za posledných 12 hodín s hodinovým posunom;
   b) predbežné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých PpS podľa jednotlivých typov, a to za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa;
   c) konečné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých PpS podľa jednotlivých typov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho mesiaca po ukončení mesačného vyhodnotenia;
   d) pravidlá a podmienky obstarania PpS;.
   e) Zmluvu INP a spôsob výpočtu ceny RE účtovanej v systéme INP medzi PPS.

2 Pravidlá komunikácie prostredníctvom IS PPS (https://www.sepsas.sk/Damas.asp?kod=190).

3. PPS zverejňuje údaje o vyrovnávacom trhu podľa nariadenia komisie (EU) 2013/543 na webovom sídle https://transparency.entsoe.eu.

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 PS a to transparentným a nediskriminačným spôsobom.
2. Pre zaistenie transparentného a otvoreného postupu nakupuje PPS elektrinu na krytie strát v PS nasledovnými spôsobmi:
    a) výberovým konaním (ďalej len „VK“),
    b) nákupom na krátkodobom trhu s elektrinou,
    c) nákupom na burze s elektrinou.
3 PPS si pri nákupe elektriny vyhradzuje právo stanoviť obdobie, pre ktoré bude nakupovať elektrinu na krytie strát v PS, s cieľom zabezpečiť nevyhnutné množstvo elektriny na krytie strát v PS 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 v PS 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 PPS, ktorý môže byť usporiadaný súčasne s nákupom elektriny na krytie strát v PS, 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.
8. Nákup na krátkodobom trhu s elektrinou resp. na burze s elektrinou sa riadi príslušnými pravidlami krátkodobého trhu resp. burzovými pravidlami. Podmienky a limity nákupu schvaľuje predstavenstvo spoločnosti.

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 PPS 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, resp. najneskôr 14 dní pred uplynutím lehoty na predloženie žiadosti o účasť. 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 vznikajúce pri prenose elektriny a pre vlastnú spotrebu PPS 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).
3. ~~Nákup na krátkodobom trhu s elektrinou resp. na burze s elektrinou sa riadi príslušnými pravidlami krátkodobého trhu resp. burzovými pravidlami. Podmienky a limity nákupu schvaľuje predstavenstvo spoločnosti.~~

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.

   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 V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

1. Účastníci trhu s elektrinou, ktorí sú oprávnení podávať ponuky do VK:
   a) výrobca elektriny;
   b) dodávateľ elektriny.
2. Do VK môže predkladať ponuky iba účastník trhu s elektrinou uvedený v odseku 1, ktorý spĺňa tieto podmienky:
   a) má ku dňu podania ponuky 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) podaním 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 V PSA/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

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 kapitole 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, je potrebné 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 podľa 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 (https://www.sepsas.sk/Formulare.asp?kod=570). 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. Na účel dohodnutia základného postupu pri spracovaní Štúdie vyzve PPS žiadateľa na spoločné rokovanie, na ktorom budú dohodnuté základné náležitosti Štúdie, ako napr. zadanie, rozsah a pod., ktoré budú predmetom Zmluvy o dielo (ďalej len „ZoD“), uzatvorenej medzi PPS a Žiadateľom.
10. Žiadateľ je povinný poskytnúť PPS vstupné podklady pre vypracovanie Štúdie, v rozsahu špecifikovanom v Technických podmienkach SEPS (dokument E, prílohy N1 až N3 v závislosti od pripájaného subjektu a príloha N4), vrátane technického riešenia pripojenia energetického zariadenia Žiadateľa, spracované autorizovaným projektantom.
11. Účelom Štúdie je:

    - identifikovať a analyzovať vplyv elektroenergetického zariadenia na bezpečnosť prevádzky elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky (ďalej len „ES SR“) pri rôznych režimoch prevádzky elektroenergetického zariadenia a pri rôznych stavoch ES SR,

- navrhnúť opatrenia na odstránenie prípadných negatívnych vplyvov elektroenergetického zariadenia Žiadateľa na ES,
- odhadnúť náklady na strane PPS potrebné na vybudovanie zariadení potrebných na pripojenie elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do PS,
- odporučiť realizovateľný spôsob pripojenia elektroenergetických zariadení Žiadateľa do PS vrátane termínov realizácie zariadení potrebných na pripojenie

12. Spracovanie Štúdie zabezpečí PPS vo vlastnom mene alebo prostredníctvom zazmluvneného dodávateľa určeného výhradne zo strany PPS. Vzhľadom na skutočnosť, že pri spracovaní štúdie je nevyhnutné posúdiť vstupné údaje dôverného charakteru od iných subjektov posudzujúcich vplyvy pripojenia na elektrizačnú sústavu SR, poskytnuté údaje môžu byť spracované výhradne zo strany PPS alebo zazmluvneného dodávateľa. Náklady na spracovanie Štúdie hradí v plnom rozsahu Žiadateľ.
13. V prípade, ak ide o pripojenie elektroenergetického zariadenia do PS, kladné Stanovisko PPS bude obsahovať zoznam nevyhnutných vyvolaných investícií na strane PPS, ktoré vyplynuli zo Štúdie, ako aj iných dôležitých podmienok a súvislostí, nevyhnutných pre budúce pripojenie elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do PS.
14. Stanovisko PPS slúži výhradne na účel vydania Osvedčenia a bude zaslané na e-mailovú adresu alebo korešpondenčnú adresu Žiadateľa uvedenú v žiadosti.
15. Vydanie súhlasného Stanoviska PPS nie je Žiadateľom nárokovateľné.
16. 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.
17. 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.
18. Grafické znázornenie postupu vydania stanoviska PPS na účel získania osvedčenia MH SR je prístupné na webovom sídle http://www.sepsas.sk/Dokumenty/Aktuality/2017/Priloha_3_Graficke_znazornenie_vydania_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 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, 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) 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;

   c) 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;

   d) 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 podľa 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, 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 OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV

1. Odo dňa 25. mája 2018 sa uplatňuje nová právna úprava v oblasti ochrany fyzických osôb v súvislosti so spracúvaním ich osobných údajov, a to Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2016/679 z 27. apríla 2016 o ochrane fyzických osôb pri spracúvaní osobných údajov a o voľnom pohybe takýchto údajov, ktorým sa zrušuje Smernica 95/46/ES (všeobecné nariadenie o ochrane údajov) (ďalej len „**Nariadenie GDPR**“) a zákon č. 18/2018 Z. z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „**Zákon o ochrane osobných údajov**“). Nariadenie GDPR, ktorého účelom je zjednotenie právnej úpravy ochrany osobných údajov v členských krajinách EÚ, zvýšenie práv dotknutých osôb a zjednodušenie pravidiel spracúvania osobných údajov má priamy účinok na členské štáty EÚ bez potreby transpozície nariadenia do právneho poriadku SR. Cieľom Nariadenia GDPR je zabezpečenie konzistentnej a vysokej úrovne ochrany fyzických osôb a odstránenie prekážok tokov osobných údajov v rámci Únie. Zákon o ochrane osobných údajov upravuje okrem iného postavenie, pôsobnosť a organizáciu Úradu na ochranu osobných údajov Slovenskej republiky.
2. Zmluvné vzťahy uzatvárané medzi spoločnosťou SEPS a účastníkom trhu obsahujú aj ustanovenie, ktoré definuje spôsob nakladania s osobnými údajmi zo strany spoločnosti SEPS, a to odvolávkou na dokument Politika ochrany osobných údajov v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. zverejnený na webovom sídle spoločnosti SEPS (www.sepsas.sk). Účelom tohto ustanovenia je informovanie zmluvnej strany o postupe spoločnosti SEPS v súlade s Nariadením GDPR pri získavaní, spracúvaní, či nakladaní s osobnými údajmi zmluvnej strany alebo jej zamestnancov alebo iných fyzických osôb vystupujúcich na strane účastníka trhu.
3. Právnym základom spracúvania osobných údajov je predovšetkým Zákon o energetike a súvisiaca legislatíva, na základe ktorých spoločnosť SEPS plní úlohy realizované vo verejnom záujme a plní svoje zákonné povinnosti. Právnym základom spracúvania osobných údajov dotknutých osôb je tiež plnenie zmluvy, ktorej zmluvnou stranou je dotknutá osoba. Právnym základom spracúvania osobných údajov je taktiež oprávnený záujem spoločnosti SEPS.

11.4 ÚČINNOSŤ

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia č. .....

PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU

PRÍLOHA A

HARMONIZOVANÉ PRAVIDLÁ PRIDEĽOVANIA DLHODOBÝCH PRENOSOVÝCH PRÁV

Slovenský preklad
Smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel
zverejnená na https://www.jao.eu/resource-center/auction-rules

Keďže

(1) Tento dokument stanovuje harmonizované pravidlá prideľovania dlhodobých prenosových práv na úrovni EÚ (ďalej len „**HAR**“) podľa článku 51 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719,

ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „**Nariadenie FCA“**).

(2) HAR berú do úvahy ustanovenia o všeobecných zásadách nariadenia (ES) č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny (ďalej len „**Nariadenie (ES) č. 714/2009**“).

(3) HAR zohľadňujú všeobecné zásady, ciele a iné metodiky uvedené v Nariadení FCA. Cieľom Nariadenia FCA je koordinácia a harmonizácia výpočtu a prideľovania dlhodobej kapacity na trhoch dlhodobej kapacity. Stanovuje aj požiadavky pre PPS ohľadom spolupráce na paneurópskej úrovni, na úrovni regiónov na výpočet dostupnej kapacity (ďalej len „**CCR**“) a na hraniciach obchodných zón.

(4) Podľa článku 52(2) Nariadenia FCA HAR by mali obsahovať prinajmenšom harmonizované definície a rozsah použití, opis procesu/postupu prideľovania dlhodobých prenosových práv vrátane minimálnych požiadaviek na účasť, finančných záležitostí, typu produktov ponúkaných v explicitných aukciách, pravidiel nominácie, pravidiel krátenia a kompenzácie, pravidiel pre účastníkov trhu, ak prevádzajú svoje dlhodobé prenosové práva, zásady Use-It-Or-Sell-It a pravidiel týkajúcich sa vyššej moci a zodpovednosti. Okrem toho HAR by mali obsahovať zmluvný rámec medzi jednotnou alokačnou platformou a účastníkmi trhu.

(5) Podľa článku 52(3) Nariadenia FCA tieto HAR obsahujú aj regionálne požiadavky alebo požiadavky špecifické pre hranicu obchodnej zóny vzhľadom na (ale nielen) opis typu dlhodobých prenosových práv ponúkaných na každej hranici obchodnej zóny v rámci CCR, typ režimu náhrad za dlhodobé prenosové práva, ktorý platí na každej hranici obchodnej zóny v rámci CCR v súlade s prideľovaním v dennom časovom rámci, zavedenie alternatívnych koordinovaných regionálnych núdzových riešení, regionálne pravidlá náhrad vymedzujúce regionálne režimy garantovateľnosti. Tieto konkrétne požiadavky sú podrobne uvedené v príslušných prílohách k HAR pre dotknuté regióny alebo hranice obchodnej zóny, ktoré by mali byť schválené príslušnými Národnými regulačnými úradmi (ďalej len „**NRÚ**“). Regionálne požiadavky alebo požiadavky špecifické pre hranicu obchodnej zóny nezahŕňajú žiadne druhy regionálnej špecifickosti, ktoré sa výrazne líšia od HAR alebo dokonca od samotného nariadenia FCA.

(6) Tento dokument teda obsahuje ustanovenia HAR, ktoré platia pre hranice obchodnej zóny v EÚ, pokiaľ príslušné NRÚ nerozhodnú inak v súlade s článkom 30 Nariadenia FCA.

(7) HAR vo všeobecnosti prispievajú k dosiahnutiu cieľov článku 3 Nariadenia FCA. HAR spĺňajú predovšetkým cieľ týkajúci sa presadenia efektívneho dlhodobého medzioblastného obchodovania s príležitosťami dlhodobého medzioblastného hedžingu pre účastníkov trhu, keďže harmonizácia všetkých príslušných pravidiel uľahčí vytvorenie rovnakého prostredia v Európe. V súčasnosti existujú v EÚ viaceré pravidlá prideľovania, ktoré by mali byť na základe HAR zosúladené a implementované prostredníctvom jednotnej alokačnej platformy.

(8) Cieľ optimalizácie prideľovania dlhodobej medzioblastnej kapacity je dosiahnutý prostredníctvom HAR najmä preto, lebo harmonizované pravidlá zjednodušia obchodné aktivity pre dlhodobé produkty v rámci európskych hraníc.

(9) HAR prispievajú tiež k zabezpečeniu nediskriminačného prístupu k dlhodobej medzioblastnej kapacite harmonizáciou procesu účasti na dlhodobých aukciách (alebo prevodu tohto práva). S týmto cieľom HAR opisujú potrebnú zmluvu o účasti, ktorú podpíšu všetky zainteresované strany. Okrem toho táto zmluva umožňuje prístup k aukčným systémom jednotnej alokačnej platformy.

(10) Okrem toho HAR zabezpečujú spravodlivé a nediskriminačné zaobchádzanie so všetkými dotknutými stranami, keďže stanovujú pravidlá používané všetkými stranami. Navyše HAR

zabezpečujú transparentnosť informácií súvisiacich s aukciami pre dlhodobé prenosové práva.

(11) HAR zabezpečujú aj režim, ktorý rešpektuje potrebu spravodlivého a usporiadaného prideľovania dlhodobej kapacity a riadnej cenotvorby, keďže harmonizovaný súbor pravidiel prideľovania počíta s jednotným algoritmom prideľovania kapacity na základe priority poradia hodnôt pri prideľovaní.

(12) Vzhľadom na cieľ týkajúci sa transparentnosti a spoľahlivosti informácií o prideľovaní dlhodobej kapacity, HAR objasňujú, ktoré informácie jednotná alokačná platforma zverejní centrálne a ktoré sa budú považovať za dôverné.

(13) HAR prispievajú aj k efektívnemu dlhodobému fungovaniu a rozvoju elektrizačnej prenosovej sústavy a sektoru elektrickej energie v Únii, keďže efektívnym spôsobom optimalizujú prideľovanie dlhodobej kapacity odrážajúc preťaženie na všetkých hraniciach EÚ.

(14) Na záver HAR prispievajú k všeobecným cieľom Nariadenia FCA v prospech všetkých účastníkov trhu a konečných spotrebiteľov elektrickej energie.

KAPITOLA 1
Všeobecné ustanovenia

Článok 1 Predmet a rozsah

Tieto Pravidlá prideľovania vrátane príslušných regionálnych príloh a/alebo príloh týkajúcich sa konkrétnych hraníc obsahujú zmluvné podmienky na prideľovanie Dlhodobých prenosových práv na hraniciach Obchodnej zóny v Európskej únii, pričom sa má za to, že Registrovaný účastník pristúpi k týmto pravidlám podpísaním Zmluvy o účasti. Pravidlá prideľovania stanovujú predovšetkým konkrétne práva a povinnosti Registrovaných účastníkov spolu s požiadavkami na účasť na Aukciách, opisujú proces Aukcie vrátane určenia Marginálnej ceny ako výsledok Aukcie, podmienky prevodu a vrátenia Dlhodobých prenosových práv, náhrady pre držiteľov takýchto vrátených Dlhodobých prenosových práv, procesy krátenia Dlhodobých prenosových práv a fakturácie/platby.

Aukcie a prevod Dlhodobých prenosových práv sa týkajú iba Prideľovania kapacity medzi zónami a Registrovaní účastníci sa nesmú v súvislosti s im pridelenými Dlhodobými prenosovými právami dovolávať žiadneho iného práva, než sú práva vyplývajúce z ustanovení týchto Pravidiel prideľovania.

Jednotná alokačná platforma na svojej internetovej stránke zverejní a aktualizuje zoznam hraníc, na ktorých sú Dlhodobé prenosové práva prideľované vrátane informácií o type Dlhodobých prenosových práv a použiteľnosti limitu na náhradu za krátenie podľa článku 59 ods. 2 alebo ods. 3.

Článok 2 Definície a interpretácia

1. Výrazy s veľkým začiatočným písmenom používané v týchto Pravidlách prideľovania majú význam uvedený v článku 2 nariadenia (ES) 714/2009, článku 2 nariadenia (ES) 2013/543, článku 2 nariadenia (ES) 2015/1222 a článku 2 smernice 2019/944 a nariadenia (EÚ) 2016/1719.
2. Okrem toho platia tieto definície:

   Pridružená spoločnosť znamená vo vzťahu k akejkoľvek osobe akúkoľvek inú osobu, ktorá priamo alebo nepriamo kontroluje, je kontrolovaná takou osobou alebo je pod priamou alebo nepriamou spoločnou kontrolou s takou osobou, pričom ide o kontrolu definovanú v nariadení EÚ (ES) č. 139/2004 z 20. januára 2004 o kontrole koncentrácií medzi podnikmi;

   Aukčný systém je systém informačných technológií, ktorý používa Jednotná alokačná platforma na vykonávanie Aukcií a na uľahčenie iných postupov opísaných v týchto Pravidlách prideľovania, ako je prevod alebo vrátenie Dlhodobých prenosových práv;

   Špecifikácia aukcie je zoznam konkrétnych charakteristík konkrétnej Aukcie vrátane charakteru ponúkaných produktov a relevantných dátumov;

   Banková záruka je nepodmienený a neodvolateľný záložný akreditív alebo banková záruka vydaná bankou;

   Ponuka je dvojica údajov - Veľkosť ponuky a Cena ponuky, ktoré ponúka Registrovaný účastník zúčastňujúci sa na Aukcii;

   Cena ponuky je cena, ktorú je Registrovaný účastník ochotný zaplatiť za jeden (1) MW a hodinu Dlhodobých prenosových práv;

   Veľkosť ponuky je objem Dlhodobých prenosových práv v MW požadovaný Registrovaným účastníkom;

   Obdobie predkladania ponúk je časové obdobie, v rámci ktorého môžu Registrovaní účastníci, ktorí si želajú zúčastniť sa na Aukcii, predložiť svoje Ponuky;

   Podnikateľský účet je špecializovaný depozitný účet otvorený Registrovaným účastníkom vo finančnej inštitúcii vybranej Jednotnou alokačnou platformou v mene Jednotnej alokačnej

platformy alebo podľa rozhodnutia Jednotnej alokačnej platformy s Jednotnou alokačnou platformou ako príjemcom príslušného vkladu v hotovosti, ktorý je možné využiť na platby realizované Registrovaným účastníkom;

Úverový rámec je výška kolaterálov, ktoré je možné použiť na krytie akejkoľvek predloženej Ponuky v následných Aukciách a nepoužíva sa na vyrovnanie nesplatených platobných záväzkov;

Kód EIC je kódová schéma identifikácie ENTSO-E vyvinutá pre potreby európskeho trhu s elektrinou a plynom, ktorá identifikuje strany v cezhraničnom obchode;

Finančné kapacitné právo s opciou je právo oprávňujúce jeho držiteľa prijímať finančnú odmenu na základe výsledkov prideľovania deň vopred medzi dvoma Obchodnými zónami počas konkrétneho časového obdobia v konkrétnom smere;

Finančné kapacitné právo s obligáciou je právo oprávňujúce jeho držiteľa prijímať finančnú odmenu alebo zaväzuje jeho držiteľa poskytnúť finančnú odmenu na základe výsledkov prideľovania deň vopred medzi dvoma Obchodnými zónami počas konkrétneho časového obdobia v konkrétnom smere;

Vyššia moc je akákoľvek nepredvídateľná alebo nezvyčajná udalosť alebo situácia mimo primeranej kontroly Zmluvnej strany a/alebo príslušných TSO, ktorá nie je spôsobená v dôsledku chyby Zmluvnej strany a/alebo príslušných PPS a ktorej nie je možné predchádzať alebo ju prekonať na základe primeranej predvídavosti a starostlivosti, ani ju nie je možné vyriešiť pomocou opatrení, ktoré sú z technického, finančného alebo ekonomického hľadiska primerane možné pre Zmluvnú stranu a/alebo príslušných TSO, ku ktorej skutočne došlo, je objektívne overiteľná a Zmluvnej strane a/alebo príslušným PPS dočasne alebo trvalo znemožňuje plnenie ich povinností;

Pravidlá informačného systému sú zmluvné podmienky prístupu a používania Aukčného systému Registrovanými účastníkmi, ako sú zverejnené na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy;

Prepojovacie vedenie je prepojovacie vedenie podľa definície v článku 2 nariadenia (ES) 714/2009;

Marginálna cena je cena určená v konkrétnej Aukcii, ktorú zaplatia všetci Registrovaní účastníci za každý MW a hodinu získaného Dlhodobého prenosového práva;

Zmluva o účasti je zmluva, ktorou sa Zmluvné strany zaväzujú dodržiavať zmluvné podmienky týkajúce sa Prideľovania kapacity medzi zónami podľa týchto Pravidiel prideľovania;

Zmluvná strana/Zmluvné strany je/sú Jednotná alokačná platforma a/alebo Registrovaný účastník, ďalej samostatne ako Zmluvná strana alebo spoločne ako Zmluvné strany;

Fyzické kapacitné právo je právo, ktoré oprávňuje jeho držiteľa na fyzický prenos určitého objemu elektrickej energie v určitom časovom období medzi dvoma Obchodnými zónami v konkrétnom smere;

Produktové obdobie je čas a dátum, kedy začína právo využívať Dlhodobé prenosové právo a čas a dátum, kedy končí právo využívať Dlhodobé prenosové právo;

Redukčné obdobie je časové obdobie, t. j. konkrétne kalendárne dni a/alebo hodiny v rámci Produktového obdobia, počas ktorého sú ponúkané Kapacity medzi zónami so zníženým počtom MW so zohľadnením predpokladanej konkrétnej situácie v sústave (napr. plánovaná údržba, dlhodobé výpadky);

Registrovaný účastník je účastník trhu, ktorý uzavrel Zmluvu o účasti s Jednotnou alokačnou platformou;

Dokument o právach je dokument obsahujúci informácie o maximálnom objeme alokovaných Fyzických kapacitných práv, ktoré môže nominovať účastník trhu na hranicu Obchodnej zóny, deň, hodinu a smer alebo o maximálnom objeme Finančných kapacitných práv, ktoré sa budú brať do úvahy pre finančnú náhradu so zohľadnením objemu pôvodne

získaných Dlhodobých prenosových práv, následných prevodov a vrátení a akýchkoľvek možných krátení, ku ktorým došlo pred vydaním Dokumentu o právach.

Pracovný deň sú kalendárne dni od pondelka do piatku, okrem štátnych sviatkov podľa internetovej stránky Jednotnej alokačnej platformy;

Pracovná doba sú hodiny v Pracovné dni určené v Zmluve o účasti.

3. V týchto Pravidlách prideľovania vrátane ich príloh, pokiaľ kontext nevyžaduje inak:
   (a) môže akýkoľvek odkaz na spojenie Obchodná zóna zahŕňať všetky prepojovacie vedenia spoločne alebo na účely uplatnenia limitu na náhrady s významom podľa článku 59(2) alebo 59(3) týchto Pravidiel prideľovania iba jedno alebo podskupinu prepojovacieho vedenia(í) na hranici Obchodnej zóny
   (b) sa singulár chápe ako plurál a opačne;
   (c) odkazy na jeden rod zahŕňajú všetky ostatné rody;
   (d) obsah, nadpisy a príklady sa vkladajú iba kvôli vhodnosti a nemajú vplyv na interpretáciu Pravidiel prideľovania;
   (e) slovo „vrátane“ a jeho variácie má význam bez obmedzenia;
   (f) akýkoľvek odkaz na legislatívu, nariadenia, smernicu, poriadok, nástroj, kódex alebo akékoľvek iné uzákonenie zahŕňa akúkoľvek úpravu, rozšírenie alebo opätovné uzákonenie ich vtedajšej platnej verzie;
   (g) akýkoľvek odkaz na inú zmluvu alebo dokument alebo akúkoľvek listinu alebo iný nástroj sa vykladá ako odkaz na takú inú priebežne zmenenú a doplnenú , odlíšenú, rozšírenú,doplnenú, nahradenú alebo obnovenú zmluvu alebo dokument, listinu alebo iný nástroj v znení neskorších zmien a doplnení;
   (h) odkaz na čas je odkaz na čas CET/CEST, pokiaľ nie je určené inak;
   (i) ak sa od Jednotnej alokačnej platformy požaduje zverejnenie akýchkoľvek informácií podľa týchto Pravidiel prideľovania, sprístupní tieto informácie alebo údaje na svojej internetovej stránke a/alebo prostredníctvom Aukčného systému; a
   (j) zahŕňa akýkoľvek odkaz na Finančné kapacitné práva, Finančné kapacitné práva s opciou a Finančné kapacitné práva s obligáciou.

Článok 3 Jednotná alokačná platforma

1. Jednotná alokačná platforma sa zaväzuje vykonávať alokačné funkcie podľa týchto Pravidiel prideľovania a podľa použiteľnej legislatívy Európskej únie.
2. Na účely týchto Pravidiel prideľovania bude Jednotná alokačná platforma zmluvnou stranou, ktorá podpisuje Zmluvu o účasti s Registrovaným účastníkom.
3. Na účely Zmluvy o účasti s Registrovaným účastníkom zverejní Jednotná alokačná platforma konsolidovanú verziu týchto Pravidiel prideľovania vrátane ich príloh po nadobudnutí ich platnosti v súlade s použiteľnými národným regulačnými režimami. V prípade rozporu medzi konsolidovanou verziou na strane Jednotnej alokačnej platformy a Pravidlami prideľovania vrátane príloh po nadobudnutí ich platnosti v súlade s použiteľnými národnými regulačnými režimami, majú prednosť Pravidlá prideľovania.

Článok 4 Regionálne špecifiká

1. Regionálne špecifiká alebo špecifiká na hranici možno uviesť pre jednu alebo viac hraníc Obchodnej zóny. Také regionálne špecifiká alebo špecifiká na hranici nadobudnú platnosť v súlade s použiteľným národným regulačným režimom a budú pripojené vo forme príloh k

týmto Pravidlám prideľovania. V prípade potreby zmeniť a doplniť tieto prílohy na základe rozhodnutia príslušných Národných regulačných úradov, platí článok 68.

2. V prípade rozporu medzi ktorýmikoľvek z ustanovení v hlavnej časti týchto Pravidiel prideľovania a prílohami s regionálnymi alebo hraničnými špecifikáciami majú prednosť ustanovenia uvedené v prílohách.
3. TSO môžu navrhnúť také regionálne alebo hraničné špecifikácie obchodnej zóny najmä, okrem iného pre:
4. opis typu Dlhodobých prenosových práv ponúkaných na každej hranici Obchodnej zóny v rámci regiónu na výpočet kapacity;
5. typ režimu náhrady na Dlhodobé prenosové práva, ktorý sa bude uplatňovať na každej hranici Obchodnej zóny podľa alokácie v časovom rámci deň vopred odchylne od pravidiel Kapitoly 7 týchto Pravidiel prideľovania;
6. implementáciu alternatívnych koordinovaných regionálnych riešení núdzového postupu odchylne od alebo dodatočne k pravidlám Kapitoly 8 týchto Pravidiel prideľovania; a
7. pravidlá náhrady, ktoré definujú regionálne režimy garantovateľnosti alebo režimy garantovateľnosti špecifické pre hranice podľa článku 55 nariadenia FCA.

Článok 5 Dátum účinnosti a použitie

1. Tieto Pravidlá prideľovania nadobúdajú platnosť v súlade s použiteľnými národnými regulačnými režimami a v deň, ktorý oznámi Jednotná alokačná platforma.
2. Tieto Pravidlá prideľovania sa vzťahujú na Prideľovanie kapacity pre Dlhodobé prenosové práva s dobou dodávky, ktorú určí Jednotná alokačná platforma na svojej internetovej stránke na základe nadobudnutia platnosti týchto Pravidiel prideľovania, pričom sa má za to, že uvedená doba dodávky bude od 1. januára nasledujúceho roka po prijatí Pravidiel prideľovania podľa článku 4 Nariadenia FCA.
3. Pokiaľ nie je v regionálnej prílohe(ách) alebo v prílohe(ách) špecifickej pre hranice výslovne uvedené inak alebo pokiaľ si použiteľné rozhodné právo nevyžaduje inak, týmito Pravidlami prideľovania sa riadia všetky práva a povinnosti týkajúce sa Dlhodobých prenosových práv získaných pred nadobudnutím platnosti týchto Pravidiel prideľovania, avšak s dátumom dodania po 1. januári v roku zverejnenom na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy podľa odseku 2 tohto článku.

KAPITOLA 2
Požiadavky a proces účasti na Aukciách a Prevode

Článok 6 Všeobecné ustanovenie

1. Účastníci trhu môžu získať Dlhodobé prenosové právo iba na základe účasti na Aukciách alebo/a prostredníctvom prevodu.
2. Účasť na Aukciách a na prevodoch si vyžaduje, aby účastník trhu:
   (a) uzavrel platnú a účinnú Zmluvu o účasti podľa článku 7 až článku 15; a
   (b) mal prístup k Aukčnému systému podľa článku 16.
3. Účasť na Aukciách si vyžaduje, aby účastníci trhu okrem podmienok uvedených v predchádzajúcom odseku splnili aj tieto podmienky:
   (a) dodržali požiadavky na poskytovanie kolaterálov podľa KAPITOLY 3 ; a

(b) akceptovali, v prípade potreby, dodatočné finančné podmienky podľa článku 17.

4. V každom prípade musia účastníci trhu plniť povinnosti určené v príslušných Kapitolách týchto Pravidiel prideľovania.

Článok 7 Uzavretie Zmluvy o účasti

1. Minimálne deväť (9) Pracovných dní pred prvou účasťou na Aukcii môže akýkoľvek účastník trhu požiadať o to, aby sa stal zmluvnou stranou Zmluvy o účasti predložením dvoch (2) podpísaných kópií Zmluvy o účasti v Jednotnej alokačnej platforme v súlade s informáciami zverejnenými na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy, vrátane všetkých riadne skompletizovaných informácií a dokumentov požadovaných podľa článku 8 až článku 16. Jednotná alokačná platforma zhodnotí úplnosť informácií predložených podľa článku 9 a článku 13 do siedmich (7) Pracovných dní od prijatia úplnej a podpísanej Zmluvy o účasti.
2. Jednotná alokačná platforma požiada pred uplynutím termínu siedmich (7) Pracovných dní účastníka trhu o poskytnutie akýchkoľvek chýbajúcich informácií, ktoré účastník trhu nepredložil spolu so Zmluvou o účasti. Po prijatí chýbajúcich informácií skontroluje Jednotná alokačná platforma do ďalších siedmich (7) Pracovných dní tieto informácie a informuje účastníka trhu, či sú potrebné akékoľvek ďalšie informácie.
3. Keď Jednotná alokačná platforma dostane všetky potrebné informácie, bez zbytočného odkladu vráti jednu podpísanú kópiu Zmluvy o účasti účastníkovi trhu. Podpísanie Zmluvy o účasti zo strany Jednotnej alokačnej platformy samo osebe neznamená dodržiavanie akejkoľvek ďalšej podmienky týkajúcej sa účasti na Aukciách stanovenej v týchto Pravidlách prideľovania. Zmluva o účasti nadobúda platnosť v deň jej podpisu zo strany Jednotnej alokačnej platformy.
4. Jednotná alokačná platforma zverejní zoznam Registrovaných účastníkov oprávnených previesť dlhodobé prenosové práva.

Článok 8 Forma a obsah Zmluvy o účasti

1. Forma Zmluvy o účasti a požiadavky na úplnosť zverejní Jednotná alokačná platforma a Jednotná alokačná platforma ich môže priebežne meniť a dopĺňať bez zmeny akýchkoľvek zmluvných podmienok uvedených v týchto Pravidlách prideľovania, pokiaľ nie je v týchto Pravidlách prideľovania uvedené inak.
2. Na základe Zmluvy o účasti sa bude od účastníka trhu požadovať, aby minimálne:
   (a) poskytol všetky potrebné informácie podľa článku 9 a článku 13; a
   (b) súhlasil s tým, že bude viazaný týmito Pravidlami prideľovania a bude ich dodržiavať.
3. Nič v týchto Pravidlách prideľovania nebráni Jednotnej alokačnej platforme a Registrovanému účastníkovi schváliť v Zmluve o účasti dodatočné pravidlá mimo rozsahu týchto Pravidiel prideľovania, najmä, okrem iného, účasť na dennom alebo vnútrodennom prideľovaní alebo núdzový proces pre denné Implicitné prideľovanie.
4. V prípade problémov s interpretáciou, rozporom alebo nejednoznačnosťou medzi týmito Pravidlami prideľovania a Zmluvou o účasti majú prednosť Pravidlá prideľovania.

Článok 9 Predkladanie informácií

1. Účastník trhu predloží spolu s úplnou a podpísanou Zmluvou o účasti tieto informácie:
   (a) meno a registrovanú adresu účastníka trhu vrátane všeobecného emailu, faxu a telefónneho čísla účastníka trhu kvôli oznámeniam podľa článku 74.

(b) ak je účastník trhu právnickou osobou, doklad o registrácii účastníka trhu v obchodnom registri príslušného úradu;

(c) podrobnosti týkajúce sa skutočného vlastníctva podľa vymedzenia v príslušných právnych ustanoveniach, ktorými sa transponuje článok 3(6) smernice Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2015/849 z 20. mája 2015 o predchádzaní využívania finančného systému na účely prania špinavých peňazí alebo financovania terorizmu;

(d) kontaktné údaje a mená osôb oprávnených zastupovať účastníka trhu a ich funkcie;

(e) IČ DPH prideľované v štátoch EU, ak sa na účastníka trhu vzťahuje;

(f) dane a odvody, ktoré je potrebné zvážiť pri faktúrach a výpočte kolaterálov;

(g) energetický identifikačný kód (Energy Identification Code (EIC));

(h) informácie o bankovom účte na platbu žiadateľovi, ktorú využije Jednotná alokačná platforma na účely článku 65 odseky 8 a 9.

(i) kontaktnú osobu v oblasti financií pre otázky kolaterálov, fakturácie a platieb a jej kontaktné údaje (email a telefónne číslo) pre oznámenia, pokiaľ sa vyžadujú v týchto Pravidlách prideľovania podľa článku 74;

(j) kontaktnú osobu v oblasti obchodu a jej kontaktné údaje (email a telefónne číslo) pre oznámenia, pokiaľ sa vyžadujú v týchto Pravidlách prideľovania podľa článku 74; a

(k) kontaktnú osobu v oblasti prevádzky a jej kontaktné údaje (email a telefónne číslo) pre oznámenia, pokiaľ sa vyžadujú v týchto Pravidlách prideľovania podľa článku 74.

2. Registrovaný účastník zabezpečí, aby všetky údaje a iné informácie, ktoré poskytuje Jednotnej alokačnej platforme podľa týchto Pravidiel prideľovania (vrátane informácií vo svojej Zmluve o účasti), boli a ostali presné a úplné vo všetkých dôležitých aspektoch a okamžite oznámi Jednotnej alokačnej platforme akúkoľvek ich zmenu.

3. V prípade akejkoľvek zmeny informácií predložených podľa odseku 1 tohto článku oznámi Registrovaný účastník túto skutočnosť Jednotnej alokačnej platforme minimálne deväť (9) Pracovných dní pred nadobudnutím účinnosti takej zmeny, a ak to nie je možné, ihneď po tom, ako sa Registrovaný účastník o takej zmene dozvie.

4. Jednotná alokačná platforma potvrdí registráciu zmeny alebo pošle Registrovanému účastníkovi oznámenie o odmietnutí registrácie zmeny najneskôr sedem (7) Pracovných dní po prijatí príslušného oznámenia o zmene. Potvrdenie alebo oznámenie o odmietnutí bude poslané emailom kontaktnej osobe v oblasti obchodu a prevádzky určenej Registrovaným účastníkom podľa odseku 1 tohto článku. Ak Jednotná alokačná platforma odmietne zaregistrovať zmenu, je potrebné v oznámení o odmietnutí uviesť aj dôvod.

5. Zmena nadobúda platnosť v deň doručenia potvrdenia Registrovanému účastníkovi.

6. Ak sa od Registrovaného účastníka požadujú dodatočné informácie ako dôsledok zmeny a doplnenia týchto Pravidiel prideľovania, Registrovaný účastník následne predloží tieto dodatočné informácie Jednotnej alokačnej platforme do dvanástich (12) Pracovných dní po podaní žiadosti o predloženie zo strany Jednotnej alokačnej platformy.

Článok 10 Záruky

1. Podpísaním Zmluvy o účasti účastník trhu zaručuje, že:

(a) nezačal žiadne konanie žiadajúce rozsudok o insolventnosti alebo konkurze alebo akejkoľvek inej úľave podľa akéhokoľvek zákona o bankrote alebo insolventnosti alebo iného podobného zákona, ktoré ovplyvňuje práva veriteľov;

(b) nebolo vo vzťahu k žiadateľovi začaté žiadne konanie o insolventnosti, konkurzné konanie alebo iné podobné súdne konanie, ktoré ovplyvňuje práva veriteľov;

(c) nebolo vo vzťahu k žiadateľovi začaté žiadne konanie o zrušení alebo likvidácii; a

(d) nemá žiadne povinnosti uhradiť platby po splatnosti voči žiadnej súčasnej, predchádzajúcej alebo budúcej platforme pre alokáciu kapacít.

Článok 11 Vyhlásenie o účasti iba na prevode

Ako súčasť predloženia informácií podľa článku 7 a článku 9 vyhlási účastník trhu pre Jednotnú alokačnú platformu, či sa plánuje zúčastniť iba na prevode Dlhodobých prenosových práv. V takom prípade nemá nárok na účasť v akejkoľvek Aukcii.

Článok 12 Špecializovaný podnikateľský účet

Ako súčasť predloženia informácií podľa článku 7 a článku 9 vyhlási účastník trhu pre Jednotnú alokačnú platformu, či si plánuje otvoriť špecializovaný Podnikateľský účet na účely depozitu hotovostných kolaterálov a/alebo na účely platieb podľa článku 65(8).

Článok 13 Akceptácia Pravidiel informačného systému

Podpísaním Zmluvy o účasti akceptuje účastník trhu platné a priebežne menené a dopĺňané Pravidlá informačného systému, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy.

Článok 14 Náklady týkajúce sa Zmluvy o účasti

Všetky žiadosti o získanie statusu Registrovaného účastníka a akákoľvek následná účasť na Aukciách a/alebo oznámenie o prevode alebo vrátení Dlhodobých prenosových práv bude na vlastné náklady, výdavky a riziko Registrovaných účastníkov. Jednotná alokačná platforma nezodpovedá žiadnej osobe za žiadne náklady, škody alebo výdavky v súvislosti s Registrovaným účastníkom zúčastňujúcim sa na Aukciách a/alebo prevode alebo vrátení Dlhodobých prenosových práv, pokiaľ nie je v týchto Pravidlách prideľovania výslovne uvedené inak.

Článok 15 Zamietnutie žiadosti

1. Jednotná alokačná platforma môže zamietnuť uzavretie Zmluvy o účasti s účastníkom trhu za týchto okolností:

   (a) keď žiadateľ nepredložil úplnú a riadne podpísanú Zmluvu o účasti podľa článku 7, článku 8 a článku 9; alebo

   (b) Jednotná alokačná platforma už predtým ukončila Zmluvu o účasti so žiadateľom v dôsledku porušenia Zmluvy o účasti zo strany Registrovaného účastníka podľa článku 72(3) a (4), a ak neprestali existovať okolnosti vedúce k ukončeniu alebo ak Jednotná alokačná platforma nie je dostatočne presvedčená, že nedôjde k opätovnému porušeniu; alebo

   (c) ak by pri uzavretí Zmluvy o účasti so žiadateľom musela Jednotná alokačná platforma porušiť akúkoľvek podmienku akejkoľvek povinnej alebo regulačnej požiadavky;

   (d) ak je akákoľvek zo záruk Registrovaného účastníka podľa článku 10 neplatná alebo nepravdivá.

Článok 16 Prístup k Aukčnému systému

1. Jednotná alokačná platforma udeľuje bezplatný prístup k Aukčnému systému v prípade splnenia týchto požiadaviek:

   (a) Registrovaný účastník podpísal a doručil vyplnený formulár, ktorý je súčasťou Pravidiel informačného systému s určením osoby(ôb), pre ktorú bude zriadený užívateľský účet(y) v Aukčnom systéme; vrátane akýchkoľvek tretích strán oprávnených konať v mene Registrovaného účastníka na účely vrátenia a prevodu Dlhodobých prenosových práv podľa článku 39 a článku 42; a

   (b) Registrovaný účastník splnil požiadavky na autorizáciu uvedené v Pravidlách informačného systému zverejnených Jednotnou alokačnou platformou; tieto požiadavky môžu zahŕňať najmä, okrem iného, technológiu na autorizačné účely.

2. Jednotná alokačná platforma potvrdí vytvorenie užívateľského účtu alebo môže poslať Registrovanému účastníkovi oznámenie o odmietnutí najneskôr do piatich (5) Pracovných dní po prijatí príslušného formulára podpísaného a vyplneného Registrovaným účastníkom. Potvrdenie alebo oznámenie o odmietnutí je potrebné poslať emailom kontaktnej osobe v oblasti prevádzky určenej Registrovaným účastníkom podľa článku 9.

3. Jednotná alokačná platforma pošle riadne odôvodnené oznámenie o odmietnutí v prípade nesplnenia požiadaviek, ktorých zoznam je uvedený v odseku 1 tohto článku a v prípade neudelenia prístupu k Aukčnému systému.

Článok 17 Uzavretie dodatočných finančných podmienok

Jednotná alokačná platforma môže pripraviť a zverejniť dodatočné štandardné finančné podmienky, ktoré musia Registrovaní účastníci prijať. Tieto dodatočné finančné podmienky môžu zahŕňať ustanovenia, ktorých cieľom je umožniť spoločné kolaterály pre dlhodobé a ostatné procesy organizované Jednotnou alokačnou platformou podľa Zmluvy o účasti, pokiaľ sú tieto dodatočné finančné podmienky v súlade s týmito Pravidlami prideľovania.

Článok 18 Regulačné a právne požiadavky

Každý účastník trhu zodpovedá za zabezpečenie dodržiavania národnej a európskej legislatívy vrátane požiadaviek akéhokoľvek príslušného kompetentného úradu a za získanie všetkých potrebných oprávnení súvisiacich s účasťou na Aukciách alebo na prevode a využívaní Dlhodobých prenosových práv.

KAPITOLA 3
Kolaterály

Článok 19 Všeobecné ustanovenia

1. Registrovaní účastníci poskytnú kolaterály na zabezpečenie platieb Jednotnej alokačnej platforme v dôsledku Aukcií Dlhodobých prenosových práv, a podľa potreby, potenciálnych ostatných platieb splatných na základe dodatočných finančných podmienok podľa článku 17.

2. Budú akceptované iba tieto formy kolaterálov:

   (a) Banková záruka;

   (b) vklad v hotovosti na špecializovanom Podnikateľskom účte.

3. Kolaterály je možné poskytnúť v jednej z foriem uvedených v odseku 2 tohto článku alebo ako kombináciu týchto foriem za predpokladu, že Jednotná alokačná platforma má právo ako príjemca na kolaterál v plnej výške.

4. Úverový rámec je vždy vyšší než nula alebo rovný nule.
5. Kolaterály sa poskytujú v eurách (€).

Článok 20 Forma vkladu v hotovosti

1. Na kolaterály poskytované vo forme vkladu v hotovosti na špecializovaný Podnikateľský účet sa vzťahujú tieto podmienky:
   (a) peniaze je potrebné vložiť na špecializovaný Podnikateľský účet vedený vo finančnej inštitúcii vybranej Jednotnou alokačnou platformou;
   (b) špecializovaný Podnikateľský účet je potrebné otvoriť a používať v súlade s dodatočnými finančnými podmienkami uzavretými medzi Jednotnou alokačnou platformou alebo, v prípade relevantnosti, finančnou inštitúciou a Registrovaným účastníkom a použijú sa iba na aukčné účely;
   (c) do čerpania podľa povolenia na základe ustanovení článku 26 patrí vklad v hotovosti na špecializovanom Podnikateľskom účte Registrovanému účastníkovi, pokiaľ nie je v dodatočných finančných podmienkach podľa článku 17 uvedené inak;
   (d) čerpania zo špecializovaného Podnikateľského účtu podľa 24 a článku 26 je možné robiť výhradne podľa pokynu Jednotnej alokačnej platformy;
   (e) špecializovaný Podnikateľský účet je možné využívať dodatočne k úhrade podľa článku 65 na základe žiadosti Jednotnej alokačnej platformy; a
   (f) úroky z čiastky vloženej na špecializovaný Podnikateľský účet narastajú v prospech Registrovaného účastníka po odpočítaní daní a prípadných bankových poplatkov.

Článok 21 Forma Bankovej záruky

1. Kolaterály poskytnuté vo forme Bankovej záruky musia byť v súlade s týmito špecifikáciami:
   (a) Banková záruka bude poskytnutá vo forme priebežne aktualizovanej šablóny dostupnej na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy alebo vo forme, ktorá podstatne dodržiava šablónu;
   (b) Banková záruka musí byť vypracovaná v anglickom jazyku;
   (c) Banková záruka pokrýva všetky Aukcie organizované Jednotnou alokačnou platformou podľa týchto Pravidiel prideľovania;
   (d) Banková záruka umožňuje čiastočné a viacnásobné čerpanie Jednotnou alokačnou platformou až do maximálnej garantovanej čiastky;
   (e) Banková záruka zabezpečí platbu na základe prvej žiadosti Jednotnej alokačnej platformy. Ďalej zabezpečí, že ak Jednotná alokačná platforma vyzve na použitie Bankovej záruky, banka automaticky zaplatí bez akejkoľvek ďalšej podmienky než je príjem písomnej žiadosti doporučenou zásielkou od Jednotnej alokačnej platformy.
   (f) Banková záruka je neodvolateľná, nepodmienená a neprevoditeľná;
   (g) banka vydávajúca Bankovú záruku má stálu centrálu vrátane pobočky v členskom štáte EÚ, Európskom hospodárskom priestore alebo Švajčiarsku;
   (h) banka vydávajúca Bankovú záruku alebo finančná skupina, ku ktorej patrí, má dlhodobý úverový rating najmenej na úrovni BBB+ podľa Standard and Poor's Corporation, BBB+ podľa Fitch alebo Baa1 podľa Moody's Investors Service Inc. V prípade, že vydávajúca banka sama nesplní ratingové požiadavky, ale splní ich prostredníctvom finančnej skupiny, ku ktorej patrí, poskytne vydávajúca banka Jednotnej alokačnej platforme rodičovskú záruku alebo ekvivalentný dokument vydaný finančnou skupinou. Ak vydávajúca banka alebo finančná skupina, ku ktorej vydávajúca banka patrí, stratí

požadovaný dlhodobý úverový rating, predloží Registrovaný účastník Jednotnej alokačnej platforme do piatich (5) Pracovných dní náhradnú Bankovú záruku od banky, ktorá spĺňa požadovaný dlhodobý úverový rating alebo nahradí Bankovú záruku vkladom v hotovosti. Ak existujú v danom odvetví preradenia finančných inštitúcií do nižších kvalitatívnych tried, môže Jednotná alokačná platforma preskúmať, aké sú nové štandardy a, podľa potreby, znížiť požadovaný rating na obmedzené časové obdobie s tým, že to oznámi TSO, ktorí o tom budú následne informovať príslušné NRÚ.

(i) banka vydávajúca Bankovú záruku nesmie byť Pridruženou spoločnosťou Registrovaného účastníka, pre ktorého sa Banková záruka vydáva.

2. Banková záruka obsahuje:

(a) maximálnu garantovanú čiastku;

(b) identifikáciu Jednotnej alokačnej platformy ako príjemcu, podľa internetovej stránky Jednotnej alokačnej platformy;

(c) bankový účet Jednotnej alokačnej platformy, podľa internetovej stránky Jednotnej alokačnej platformy;

(d) adresu banky Jednotnej alokačnej platformy, podľa internetovej stránky Jednotnej alokačnej platformy;

(e) úplnú identifikáciu Registrovaného účastníka vrátane mena, adresy, obchodného registra;

(f) úplnú identifikáciu poskytujúcej banky; a

(g) obdobie platnosti.

3. Registrovaný účastník predloží Bankovú záruku minimálne štyri (4) Pracovné dni pred ukončením Obdobia predkladania ponúk pre Aukciu, pre ktorú bude použitá ako kolaterál alebo bude inak uvažovaná pre následné Aukcie.

4. Jednotná alokačná platforma akceptuje Bankovú záruku od Registrovaného účastníka, ak je Banková záruka poskytnutá v súlade so špecifikáciami uvedenými v odseku 1 až 2 tohto článku a Jednotná alokačná platforma dostala originál Bankovej záruky.

5. Jednotná alokačná platforma potvrdí akceptáciu Bankovej záruky alebo pošle Registrovanému účastníkovi oznámenie o odmietnutí najneskôr štyri (4) Pracovné dni po prijatí originálu Bankovej záruky. Potvrdenie alebo oznámenie o odmietnutí bude poslané emailom kontaktným osobám v oblasti obchodu a prevádzky určeným Registrovaným účastníkom podľa článku 9. Oznámenie o odmietnutí musí zahŕňať odôvodnenie odmietnutia.

Článok 22 Platnosť a obnovenie Bankovej záruky

1. Kolaterály vo forme Bankovej záruky budú platiť pre takéto minimálne obdobie:

(a) pre produkt(y) s trvaním viac než jeden mesiac, až do minimálne tridsiatich (30) kalendárnych dní po ukončení každého nasledujúceho kalendárneho mesiaca v rámci Produktového obdobia(í);

(b) pre produkt(y) s trvaním jeden mesiac, až do minimálne tridsiatich (30) kalendárnych dní po ukončení Produktového obdobia(í); a

(c) pre produkt(y) s trvaním menej než jeden mesiac, až do minimálne šesťdesiatich (60) kalendárnych dní po ukončení Produktového obdobia(í).

2. Registrovaný účastník nahradí alebo obnoví kolaterály vo forme Bankovej záruky na splnenie požiadaviek odseku 1 tohto článku, najmenej štyri (4) pracovné dni pred skončením platnosti kolaterálu.

Článok 23 Úverový rámec

1. Jednotná alokačná platforma vypočíta a bude neustále aktualizovať Úverový rámec každého Registrovaného účastníka pre každú následnú Aukciu. Úverový rámec sa rovná sume zavedených kolaterálov mínus neuhradené platobné záväzky. V prípade Bankovej záruky sa bude táto Banková záruka brať do úvahy iba po splnení požiadaviek v článku 22 týkajúcich sa jej platnosti pre príslušnú Aukciu. Jednotná alokačná platforma sprístupní tieto informácie jednotlivo každému Registrovanému účastníkovi prostredníctvom Aukčného systému.
2. Neuhradené platobné záväzky sa vypočítajú podľa článku 63 v súlade s dodatočnými pravidlami v odseku 3 až 5 tohto článku a v článku 34.
3. Na účely výpočtu Úverového rámca je potrebné zvýšiť neuhradené platobné záväzky tak, aby zahŕňali platné dane a odvody podľa článku 64.
4. Pri výpočte Úverového rámca sa berie do úvahy Redukčné obdobie uvedené v článku 63.
5. Maximálne platobné záväzky Registrovaného účastníka vyplývajúce z jeho Ponuky(úk) registrovanej pri ukončení Obdobia predkladania ponúk vypočítané podľa článku 34 sa budú predbežne považovať za neuhradené platobné záväzky. Od zverejnenia predbežných výsledkov Aukcie až do momentu získania konečných Výsledkov aukcie sa bude čiastka uvedená v článku 36 odsek 3(b) a (c) v súvislosti s výpočtom Úverového rámca pre akúkoľvek súčasnú Aukciu predbežne považovať za neuhradené platobné záväzky. Pri zverejnení predbežných Výsledkov aukcie podľa KAPITOLY 4 je potrebné vykonať revíziu Úverového rámca na základe aktuálnych pridelených Dlhodobých prenosových práv.

Článok 24 Úpravy kolaterálov

1. Registrovaný účastník môže písomne požiadať o zvýšenie kolaterálov vo forme Bankovej záruky, o zníženie kolaterálov vo forme Bankovej záruky a/alebo vkladu v hotovosti alebo o zmenu formy kolaterálov kedykoľvek podľa odsekov 2 a 3 tohto článku.
2. Zníženie kolaterálov Registrovaného účastníka je povolené, iba ak bude Úverový rámec po uplatnení požadovaného zníženia kolaterálov vyšší než nula alebo rovný nule.
3. Jednotná alokačná platforma akceptuje úpravu kolaterálov, ak je žiadosť o úpravu kolaterálov v súlade s podmienkami uvedenými v odseku 2 tohto článku v prípade zníženia alebo s podmienkami uvedenými v článkoch 21 a 22 v prípade zvýšenia kolaterálov vo forme Bankovej záruky a v prípade zmeny formy kolaterálov z vkladu v hotovosti na Bankovú záruku.
4. Úprava kolaterálov nadobúda platnosť a účinnosť, iba ak Jednotná alokačná platforma uskutočnila požadovanú úpravu kolaterálov Registrovaného účastníka v rámci Aukčného systému.
5. Jednotná alokačná platforma posúdi žiadosť o úpravu kolaterálov a potvrdí akceptáciu alebo pošle Registrovanému účastníkovi oznámenie o odmietnutí, najneskôr štyri (4) Pracovné dni po prijatí žiadosti. Potvrdenie alebo oznámenie o odmietnutí bude poslané emailom kontaktným osobám v oblasti obchodu a prevádzky určeným Registrovaným účastníkom podľa článku 9. Oznámenie o odmietnutí musí zahŕňať odôvodnenie odmietnutia.

Článok 25 Incident v oblasti kolaterálov

1. K incidentu v oblasti kolaterálov dochádza v týchto prípadoch:
   (a) kolaterály sú nedostatočné na zabezpečenie dlžnej čiastky pre Dlhodobé prenosové práva, ktoré má v držbe Registrovaný účastník v nasledujúci dátum platby uvedený v článku 65 pri zvážení hodnoty a platnosti kolaterálov; alebo
   (b) kolaterály nie sú obnovené podľa článku 22 odsek 2; alebo

(c) kolaterály sa po incidente v oblasti platieb platbe neukladajú podľa článku 26 alebo bol poskytnutý nový kolaterál, ktorý nie je v súlade s podmienkami uvedenými v článku 19(3), článku 20 a článku 21.

2. Jednotná alokačná platforma informuje Registrovaného účastníka o incidente v oblasti kolaterálov emailom. Registrovaný účastník zvýši svoje kolaterály do dvoch (2) Pracovných dní od odoslania oznámenia, pokiaľ sa tak stane počas Pracovnej doby alebo do dvoch (2) Pracovných dní od nasledujúceho Pracovného dňa, ak je poslaný po Pracovnej dobe. Ak sú kolaterály, ktoré poskytol Registrovaný účastník, po tomto období stále nedostatočné, môže Jednotná alokačná platforma pozastaviť alebo ukončiť Zmluvu o účasti podľa článku 71 a článku 72.

Článok 26 Žiadosti o kolaterály

1. V prípade incidentu v oblasti registrovanej platby podľa článku 67 má Jednotná alokačná platforma právo požiadať Registrovaného účastníka o kolaterály.
2. Po incidente v oblasti platieb alebo kolaterálov obnoví Registrovaný účastník svoje kolaterály dodržaním podmienok uvedených v článku 19(3), článku 20 a článku 21, pokiaľ nedôjde k pozastaveniu alebo ukončeniu Zmluvy o účasti podľa článku 71 a článku 72.

KAPITOLA 4
Aukcie

Článok 27 Všeobecné ustanovenia pre Aukcie

1. Jednotná alokačná platforma pridelí Registrovaným účastníkom Dlhodobé prenosové práva prostredníctvom Explicitného pridelenia. Pred Aukciou zverejní Jednotná alokačná platforma na svojej internetovej stránke Špecifikácie aukcie.
2. Aukcie sa organizujú pomocou Aukčného systému. Každý Registrovaný účastník spĺňajúci požiadavky na účasť na Aukcii môže predložiť Ponuky v Aukčnom systéme až do vypršania príslušného termínu na predloženie Ponúk do konkrétnej Aukcie podľa príslušnej Špecifikácie aukcie.
3. Po vypršaní príslušného termínu na predloženie Ponúk do konkrétnej Aukcie vyhodnotí Jednotná alokačná platforma Ponuky vrátane vyhodnotenia na základe príslušných Úverových rámcov Registrovaných účastníkov. Výsledky Aukcie budú Registrovaným účastníkom oznámené prostredníctvom Aukčného systému.
4. Jednotná alokačná platforma poskytne informácie o nadchádzajúcich Aukciách zverejnením predbežného Aukčného kalendára s dátumami Aukcií na svojej internetovej stránke v primeranom predstihu pred konaním Aukcií. Pre štandardné časové rámce Prideľovania dlhodobých kapacít uvedené v článku 28(1) bude pre každý kalendárny rok zverejnený predbežný Aukčný kalendár najneskôr 1. decembra predchádzajúceho roku vrátane predbežných informácií o forme produktu, Produktovom období a Období na predkladanie ponúk.

Článok 28 Časový rámec Prideľovania kapacity a forma produktu

1. Štandardné časové rámce Prideľovania dlhodobých kapacít sú podľa dostupnosti produktov definované takto:

   (a) ročný časový rámec: začína v prvý deň a končí v posledný deň kalendárneho roka; a

   (b) mesačný časový rámec: začína v prvý deň a končí v posledný deň kalendárneho mesiaca.

2. Pre štandardné časové rámce uvedené v odseku 1 a podľa dostupnosti Kapacity medzi zónami zorganizuje Jednotná alokačná platforma minimálne jednu Aukciu ročne pre ročný časový rámec a jednu Aukciu mesačne pre mesačný časový rámec. Aby sa predišlo pochybnostiam, toto nevylučuje možnosť uskutočniť spoločnú Aukciu pre Kapacitu medzi zónami pre niekoľko hraníc a smerov Obchodnej zóny alebo zrealizovať samostatné prideľovanie Kapacity medzi zónami v jednotlivých alebo rôznych podskupinách prepojovacieho vedenia(í) hranice Obchodnej zóny.
3. Štandardná forma produktu Aukcie je základný produkt, prostredníctvom ktorého je pridelené fixné množstvo MW v priebehu Produktového obdobia na základe oznámených Redukčných období.
4. Je možné ponúknuť dodatočné časové rámce a/alebo dodatočné produkty iné než štandardné produkty a časové rámce opísané v odseku 1, 2 a 3 tohto článku, ako je uvedené v regionálnom návrhu dlhodobých prenosových práv podľa článku 31(4) Nariadenia FCA.

Článok 29 Špecifikácia aukcie

1. Jednotná alokačná platforma zverejní predbežnú verziu Špecifikácie aukcie a konečnú verziu Špecifikácie aukcie, ako sa uvádza v odsekoch 2 až 3 tohto článku.
2. Pre ročné Aukcie zverejní Jednotná alokačná platforma predbežnú a konečnú Špecifikáciu aukcie najneskôr do jedného (1) týždňa a pre akýkoľvek menší časový rámec Prideľovania kapacity najneskôr do dvoch (2) Pracovných dní pred koncom Obdobia predkladania ponúk Aukcie. Predbežná Špecifikácia aukcie uvádza najmä:
   (a) kód identifikujúci Aukciu v Aukčnom systéme;
   (b) typ Dlhodobých prenosových práv;
   (c) časový rámec Prideľovania kapacity (napr. ročne, mesačne alebo iný podľa článku 28);
   (d) formu produktu (napr. základný, pri špičkovom zaťažení, mimo špičkového zaťaženia podľa článku 28);
   (e) identifikáciu hranice(íc) Obchodnej zóny alebo podskupiny Prepojovacích vedení na príslušnej hranici a v príslušnom smere Obchodnej zóny;
   (f) termín pre vrátenie Dlhodobých prenosových práv pridelených v predchádzajúcich Aukciách pre príslušnú hranicu(e) Obchodnej zóny.
   (g) Produktové obdobie;
   (h) Redukčné obdobie(a) spojené s Produktovým obdobím, podľa vhodnosti;
   (i) Obdobie predkladania ponúk;
   (j) termín zverejnenia predbežných výsledkov Aukcie;
   (k) odvolaciu lehotu v súlade s článku 37;
   (l) predbežnú Ponúkanú kapacitu, ktorá nebude zahŕňať Kapacitu medzi zónami, uvoľnenú prostredníctvom vrátenia Dlhodobých prenosových práv a Kapacitu medzi zónami uvoľnenú podľa článku 71 a článku 72.
   (m) akékoľvek ďalšie relevantné informácie alebo podmienky použiteľné na produkt alebo Aukciu.
3. Nie skôr než štyri (4) hodiny po zverejnení predbežnej Špecifikácie aukcie zverejní alokačná platforma konečnú Špecifikáciu aukcie pre danú Aukciu s uvedením konečnej Ponúkanej kapacity a akýchkoľvek ďalších aktualizovaných relevantných informácií alebo podmienok použiteľných na produkt alebo Aukciu.
4. Konečná Ponúkaná kapacita sa skladá z:
   (a) predbežnej Ponúkanej kapacity;

(b) dostupnej Kapacity medzi zónami už pridelenej Registrovaným účastníkom, pre ktorú bola predložená platná žiadosť o vrátenie Dlhodobých prenosových práv pre túto Aukciu podľa článku 38 a článku 39; a

(c) dostupnej Kapacity medzi zónami už pridelenej Registrovaným účastníkom, ktorá bude opätovne pridelená v dôsledku pozastavenia alebo ukončenia podľa článku 71 a článku 72.

5. Jednotná alokačná platforma zverejní formát ponúk, ktorý sa bude používať.

Článok 30 Redukčné obdobia Ponúkanej kapacity

1. Jednotná alokačná platforma môže v Špecifikácii aukcie oznámiť jedno alebo viac Redukčných období. V takom prípade bude Špecifikácia aukcie zahŕňať pre každé Redukčné obdobie informácie o trvaní Redukčného obdobia a objeme Ponúkaných kapacít.
2. Aby sa predišlo pochybnostiam, Redukčné obdobia sa nevzťahujú na už pridelené Dlhodobé prenosové práva a nesmú byť v žiadnom prípade, vrátane kompenzácie, považované za krátenie podľa KAPITOLY 9.

Článok 31 Predkladanie ponúk

1. Registrovaný účastník predloží Jednotnej alokačnej platforme Ponuku alebo súbor Ponúk v súlade s týmito požiadavkami:
   (a) musí byť predložená elektronicky s využitím Aukčného systému a počas Obdobia predkladania ponúk uvedeného v Špecifikácii aukcie;
   (b) identifikuje Aukciu pomocou identifikačného kódu podľa článku 29 odsek 2 (a);
   (c) identifikuje Registrovaného účastníka, ktorý predkladá Ponuku, prostredníctvom svojho EIC kódu;
   (d) identifikuje hranicu a smer Obchodných zón, pre ktoré je Ponuka predložená;
   (e) uvádza Cenu ponuky odlišnú pre každú Ponuku rovnakého Registrovaného účastníka, pokiaľ nie je v Pravidlách informačného systému uvedené inak, bez daní a odvodov v eurách za MW za každú hodinu Produktového obdobia, t. j. EUR/MW a hodinu, ktorá je vyjadrená maximálne na dve (2) desatinné miesta a rovná sa nule alebo je vyššia ako nula;
   (f) uvádza Veľkosť ponuky v plných MW, ktorá musí byť vyjadrená bez desatinných čísiel.
2. Registrovaný účastník môže kedykoľvek počas Obdobia predkladania ponúk upraviť svoju zaregistrovanú Ponuku alebo súbor Ponúk alebo ju zrušiť. V prípade úpravy Ponuky sa bude na účely určenia výsledkov Aukcie zohľadňovať iba posledná platná úprava Ponuky alebo súboru Ponúk.
3. Ak Veľkosť ponuky alebo množstvo vypočítané ako suma Veľkosti ponuky pre niekoľko Ponúk predložených Registrovaným účastníkom pre danú Aukciu prekročí Ponúkanú kapacitu oznámenú v konečnej Špecifikácii aukcie, bude táto Ponuka alebo tieto Ponuky úplne odmietnuté. Ak má úprava predtým predložených Ponúk za následok prekročenie Ponúkanej kapacity, bude odmietnutá a platia predtým zaregistrované Ponuky.
4. Ak Veľkosť ponuky alebo objem vypočítaný ako súčet Veľkosti ponuky pre niekoľko Ponúk predložených Registrovaným účastníkom pre danú Aukciu prekročí príslušnú Ponúkanú kapacitu oznámenú po predložení Ponúk, budú Ponuky s najnižšou cenou ponuky odmietnuté po jednej (1) až do dosiahnutia nižšej celkovej povolenej Veľkosti ponuky v porovnaní s Ponúkanou kapacitou alebo do dosiahnutia Veľkosti ponuky, ktorá sa rovná Ponúkanej kapacite. Ak Pravidlá informačného systému umožňujú jednému Registrovanému účastníkovi predloženie Ponúk s rovnakou Cenou ponuky, môže Jednotná alokačná platforma uplatniť dodatočné kritériá alebo pravidlá na rozhodnutie o tom, ktorá Ponuka bude

odmietnutá. Tieto dodatočné kritériá alebo pravidlá sú zahrnuté do Pravidiel informačného systému a sú jednou alebo viacerými možnosťami z nasledovného:

(a) chronologické predloženie (časová známka); a/alebo

(b) identifikácia Ponuky pridelenej Aukčným systémom; a/alebo

(c) odmietnutie všetkých relevantných Ponúk s rovnakou Cenou ponuky.

5. Vyššie uvedený proces sa vzťahuje na všetky formy produktu Aukcie a všetky časové rámce Prideľovania dlhodobých kapacít.

Článok 32 Registrácia Ponúk

1. Jednotná alokačná platforma nezaregistruje Ponuku, ktorá:

   (a) nespĺňa požiadavky článku 31; alebo

   (b) je predložená suspendovaným Registrovaným účastníkom podľa článku 71.

2. Za predpokladu, že Ponuka alebo súbor Ponúk spĺňa požiadavky uvedené v článku 31, Jednotná alokačná platforma potvrdí Registrovanému účastníkovi, že taká Ponuka(y) bola správne zaregistrovaná potvrdením prijatia s použitím Aukčného systému. Ak Jednotná alokačná platforma nevydá potvrdenie o prijatí Ponuky, taká Ponuka sa bude považovať za nezaregistrovanú.

3. Po odmietnutí Ponuky Jednotná alokačná platforma okamžite informuje Registrovaného účastníka o skutočnosti, že jeho Ponuka je odmietnutá ako neplatná a o dôvode takého odmietnutia.

4. Jednotná alokačná platforma vedie záznam o všetkých platných prijatých Ponukách.

5. Každá platná Ponuka zaregistrovaná pri ukončení Obdobia predkladania ponúk tvorí nepodmienenú a neodvolateľnú ponuku zo strany Registrovaného účastníka na kúpu Dlhodobých prenosových práv až do Veľkosti ponuky za cenu až do výšky Ceny ponuky a za podmienok uvedených v týchto Pravidlách prideľovania a príslušnej Špecifikácii aukcie.

Článok 33 Predvolená ponuka

1. Registrovaný účastník má možnosť zadať predvolené Ponuky pre Aukcie.

2. Po identifikovaní predvolenej Ponuky Registrovaným účastníkom sa táto automaticky vzťahuje na každú následnú relevantnú Aukciu určenú Registrovaným účastníkom pri zadávaní predvolenej Ponuky. Pri otvorení relevantného Obdobia predkladania ponúk sa registrovaná predvolená Ponuka považuje za Ponuku predloženú Registrovaným účastníkom pre relevantnú Aukciu. Táto Ponuka sa považuje za doručenú, keď Jednotná alokačná platforma pošle Registrovanému účastníkovi potvrdenie o prijatí.

3. Ak Veľkosť predvolenej ponuky alebo objem vypočítaný ako súčet Veľkosti ponuky pre niekoľko predvolených Ponúk predložených Registrovaným účastníkom pre danú Aukciu prekročí konečnú Ponúkanú kapacitu, budú Ponuky s najnižšou Cenou ponuky odmietnuté po jednej (1) až do dosiahnutia nižšej celkovej povolenej Veľkosti ponuky v porovnaní s Ponúkanou kapacitou alebo do dosiahnutia Veľkosti ponuky, ktorá sa rovná Ponúkanej kapacite. Ak Pravidlá informačného systému umožňujú predloženie Ponúk s rovnakou Cenou ponuky jedným Registrovaným účastníkom, môže Jednotná alokačná platforma uplatniť dodatočné kritériá alebo pravidlá na rozhodnutie o tom, ktorá Ponuka bude odmietnutá. Tieto dodatočné kritériá alebo pravidlá sú zahrnuté do Pravidiel informačného systému a sú jednou alebo viacerými možnosťami z nasledovného:

   (a) chronologické predloženie (časová známka); a/alebo

   (b) identifikácia Ponuky pridelená Aukčným systémom; a/alebo

   (c) odmietnutie všetkých relevantných Ponúk s rovnakou Cenou ponuky.

4. Registrovaný účastník, ktorý chce upraviť predvolenú Ponuku na účely budúcej Aukcie, zmení Veľkosť ponuky a Cenu ponuky v prípade svojich predvolených Ponúk ešte pred otvorením Obdobia predkladania ponúk pre príslušnú Aukciu.
5. Registrovaný účastník, ktorý si neželá predložiť predvolenú Ponuku pomocou Aukčného systému na účely budúcich Aukcií, môže zrušiť svoje predvolené Ponuky pred otvorením Obdobia predkladania ponúk pre nasledujúcu Aukciu.

Článok 34 Overenie Úverového rámca

1. Na základe vloženia Ponuky alebo súboru Ponúk Registrovaným účastníkom do Aukčného systému skontroluje Jednotná alokačná platforma, či maximálne platobné záväzky (MPO) súvisiace s takouto registrovanou Ponukou(ami) Registrovaného účastníka vypočítanou podľa odsekov 4 a 5 tohto článku prevyšujú v čase predloženia Ponuky(úk) Úverový rámec. Ak maximálny platobný záväzok súvisiaci s takými zaregistrovanými Ponukami prevyšuje Úverový rámec, Jednotná alokačná platforma vydá Registrovanému účastníkovi prostredníctvom Aukčného systému automatické upozornenie, aby Úverový rámec upravil. Ak maximálny platobný záväzok priradený zaregistrovaným Ponukám pri predložení Ponuky prevyšuje Úverový rámec , Ponuky nebudú odmietnuté automaticky, ale až po procese opísanom v odseku 2 tohto článku.
2. Pri ukončení Obdobia predkladania ponúk Jednotná alokačná platforma opätovne skontroluje, či maximálne platobné záväzky súvisiace so zaregistrovanými Ponukami vypočítanými podľa odseku 5 tohto článku prevyšujú Úverový rámec. Ak maximálne platobné záväzky súvisiace s týmito Ponukami prevyšujú Úverový rámec, tieto ponuky budú počnúc Ponukou s najnižšou Cenou ponuky po jednej (1) vylúčené, až kým maximálne platobné záväzky nebudú nižšie než Úverový rámec alebo rovné Úverovému rámcu. Jednotná alokačná platforma môže uplatniť dodatočné kritériá alebo pravidlá na rozhodnutie o tom, ktorá Ponuka bude odmietnutá. Tieto dodatočné kritériá alebo pravidlá sú zahrnuté do Pravidiel informačného systému a sú jednou alebo viacerými možnosťami z nasledovného:
   (a) chronologické predloženie (časová známka); a/alebo
   (b) identifikácia Ponuky pridelená Aukčným systémom; a/alebo
   (c) odmietnutie všetkých relevantných Ponúk s rovnakou Cenou ponuky.
3. Jednotná alokačná platforma uvedie v oznámení o výsledkoch Aukcie zaslanom Registrovanému účastníkovi ako dôvod vylúčenia Ponuky nedostatočné kolaterály.
4. Jednotná alokačná platforma hodnotí ponuky priebežne bez ohľadu na to, pre ktorú Aukciu a vzhľadom na ktorú hranicu a smer Obchodnej zóny sú predložené. V prípade Ponúk súvisiacich s rôznymi a prekrývajúcimi sa Aukciami bude Jednotná alokačná platforma považovať všetky vypočítané maximálne platobné záväzky za nesplatené platobné záväzky podľa článku 23.
5. Na výpočet maximálnych platobných záväzkov (Maximum payment obligation – MPO) súvisiacich s hranicou jednej Obchodnej zóny a jedným smerom Obchodnej zóny vyčlení Jednotná alokačná platforma zaregistrované Ponuky Registrovaného účastníka podľa Ceny ponuky v zostupnom poradí (podľa významu). Ponuka 1 je Ponuka s najvyššou Cenou ponuky a Ponuka *n* je Ponuka s najnižšou Cenou ponuky. Jednotná alokačná platforma vypočíta maximálne platobné záväzky podľa tejto rovnice:

$$MPO = \sum_{hours} Max \left[Cena\ ponuky\ (1) * Veľkosť\ ponuky\ (1);\ Cena\ ponuky\ (2) * \sum_{i=1}^{2} Veľkosť\ ponuky\ (i);\ \ldots \right.$$

$$\ldots ; Cena\ ponuky\ (n-1) * \sum_{i=1}^{n-1} Veľkosť\ ponuky\ (i) ; Cena\ ponuky\ (n) * \sum_{i=1}^{n} Veľkosť\ ponuky\ (i) \Big]$$

hours - hodiny

6. Pri výpočte maximálnych platobných záväzkov podľa odseku 5 tohto článku zohľadní Jednotná alokačná platforma aj nasledovné:
   (a) ak je to relevantné, pre každú jednotlivú hodinu Redukčného obdobia maximálne množstvo Dlhodobých prenosových práv, ktoré je možné prideliť Registrovanému účastníkovi počas Redukčného obdobia;
   (b) zvýšenie maximálnych platobných záväzkov s použiteľnými platnými daňami a odvodmi podľa článku 64; a
   (c) vzhľadom na Dlhodobé prenosové práva s Produktovým obdobím jedného (1) alebo viacerých mesiacov je potrebné zabezpečiť jednu (1) alebo dve (2) mesačné splátky v tomto poradí podľa čiastky vypočítanej podľa článku 63(5).

Článok 35 Určenie výsledkov Aukcie

1. Po uplynutí Obdobia predkladania ponúk pre Aukciu a overení Úverového rámca podľa článku 34 určí Jednotná alokačná platforma výsledky Aukcie a pridelí Dlhodobé prenosové práva podľa tohto článku.
2. Určenie výsledkov Aukcie zahŕňa:
   (a) určenie celkového množstva pridelených Dlhodobých prenosových práv podľa hranice a smeru Obchodnej zóny;
   (b) identifikáciu víťazných Ponúk, ktoré majú byť uspokojené úplne alebo čiastočne; a
   (c) určenie Marginálnej ceny podľa hranice a smeru Obchodnej zóny.
3. Jednotná alokačná platforma určí výsledky Aukcie s použitím funkcie optimalizácie s cieľom maximalizovať výšku zisku Registrovaných účastníkov a Príjmu z preťaženia vytvoreného víťaznými Ponukami pri zohľadnení obmedzení funkcie optimalizácie vo forme relevantných Ponúkaných kapacít. Jednotná alokačná platforma zverejní dodatočné vysvetľujúce informácie o funkcii optimalizácie algoritmu na svojej internetovej stránke.
4. Jednotná alokačná platforma určí Marginálnu cenu pre každú hranicu a smer Obchodnej zóny na základe týchto kritérií:
   (a) ak je celkový objem Kapacity medzi zónami, pre ktorú boli predložené platné Ponuky, nižší než relevantná Ponúkaná kapacita alebo rovný relevantnej Ponúkanej kapacite pre príslušnú Aukciu, bude Marginálna cena nula;
   (b) ak celkový objem Kapacity medzi zónami, pre ktorý boli predložené platné Ponuky, prekročí Ponúkanú kapacitu pre príslušnú Aukciu, bude Marginálna cena stanovená na základe najnižšej Ceny(Cien) ponuky(úk) pridelenej v celkovej alebo čiastočnej výške s využitím príslušných Ponúkaných kapacít.
5. Ak dvaja (2) alebo viac Registrovaných účastníkov predložilo platné Ponuky pre jednu hranicu a smer Obchodnej zóny s rovnakou Cenou ponuky, ktorú nie je možné plne akceptovať pre celkové požadované množstvo Dlhodobých prenosových práv, určí Jednotná alokačná platforma víťazné Ponuky a množstvo pridelených Dlhodobých prenosových práv na Registrovaného účastníka takto:
   (a) Kapacita medzi zónami dostupná pre Ponuky, ktoré stanovujú Marginálnu cenu, bude rozdelená rovnomerne medzi počet Registrovaných účastníkov, ktorí predložili tieto Ponuky;

(b) ak je množstvo Dlhodobých prenosových práv, ktoré požaduje Registrovaný účastník za Marginálnu cenu, nižšie než podiel vypočítaný podľa vyššie uvedeného bodu (a) alebo rovné takému podielu, bude požiadavka tohto Registrovaného účastníka uspokojená v plnom rozsahu;

(c) ak požadované množstvo Dlhodobých prenosových práv zo strany Registrovaného účastníka za Marginálnu cenu prekročí podiel vypočítaný podľa vyššie uvedeného bodu (a), bude požiadavka tohto Registrovaného účastníka uspokojená vo veľkosti podielu vypočítaného podľa vyššie uvedeného bodu (a);

(d) akákoľvek zvyšná Kapacita medzi zónami po pridelení podľa bodov (b) a (c) bude rozdelená podľa počtu Registrovaných účastníkov, ktorých požiadavky neboli plne uspokojené a bude im pridelená podľa procesu opísaného vo vyššie uvedených bodoch (a), (b) a (c).

6. Ak je v Špecifikácii aukcie uvedené Redukčné obdobie pre Aukciu, Jednotná alokačná platforma určí Výsledky aukcie v súlade s ustanoveniami odsekov 3 až 5 tohto článku v nasledujúcej úprave:

   (a) víťazné Ponuky a Marginálne ceny pre príslušnú hranicu a smer Obchodnej zóny sú určené podľa odsekov 3 až 5 tohto článku;

   (b) pre každé Redukčné obdobie sa vypočíta množstvo Dlhodobých prenosových práv, ktoré bude pridelené jednotlivým Registrovaným účastníkom na pomernom základe so zohľadnením množstva Dlhodobých prenosových práv zodpovedajúceho príslušným víťazným Ponukám každého Registrovaného účastníka a príslušným zníženým Ponúkaným kapacitám. Jednotná alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke vysvetlenia a príklady týkajúce sa výpočtu množstva Dlhodobých prenosových práv, ktoré bude pridelené jednotlivým Registrovaným účastníkom počas Redukčného obdobia.

7. Vždy, keď výpočet uvedený v odsekoch 3 až 6 tohto článku nevedie k množstvu v celých MW podľa článku 31 odsek 1(f), budú Dlhodobé prenosové práva zaokrúhlené smerom nadol na najbližší celý MW. Situácia, keď sa Dlhodobé prenosové práva pridelené jednotlivým Registrovaným účastníkom po zaokrúhlení rovnajú nule, nemá vplyv na určenie Marginálnej ceny.

8. Má sa za to, že Dlhodobé prenosové práva boli pridelené Registrovanému účastníkovi od momentu, keď bol Registrovaný účastník informovaný o Výsledkoch a odvolacia lehota uplynula podľa článku 37. V prípade neúspešného zrealizovania Aukcie platia núdzové postupy uvedené v KAPITOLE 8.

Článok 36 Oznámenie o predbežných výsledkoch Aukcie

1. Jednotná alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke predbežné výsledky Aukcie čo najskôr, avšak najneskôr podľa údajov uvedených v konečnej Špecifikácii aukcie.

2. Zverejnenie predbežných výsledkov Aukcie pre každú hranicu Obchodnej zóny zahrnutej do Aukcie obsahuje minimálne tieto údaje:

   (a) celkové požadované Dlhodobé prenosové práva v MW;

   (b) celkové pridelené Dlhodobé prenosové práva v MW;

   (c) Marginálnu cenu v EUR/MW za hodinu;

   (d) počet Registrovaných účastníkov zúčastňujúcich sa na Aukcii;

   (e) zoznam mien a počet Registrovaných účastníkov, ktorí podali v Aukcii aspoň jednu víťaznú Ponuku;

   (f) zoznam registrovaných Ponúk bez identifikácie Registrovaných účastníkov (ponuková krivka); a

(g) Príjem z preťaženia podľa Obchodnej zóny.

3. Najneskôr 30 minút po zverejnení predbežných výsledkov Aukcie sprístupní Jednotná alokačná platforma prostredníctvom Aukčného systému každému Registrovanému účastníkovi, ktorý predložil Ponuku pre konkrétnu Aukciu pre každú hranicu Obchodnej zóny zahrnutej do Aukcie, minimálne tieto údaje:
   (a) pridelené Dlhodobé prenosové práva pre každú hodinu produktového obdobia v MW;
   (b) Marginálnu cenu v EUR/MW za hodinu; a
   (c) dlžnú čiastku za pridelené Dlhodobé prenosové práva v EUR zaokrúhlenú na dve desatinné miesta; a
   (d) dlžnú čiastku za jednu mesačnú splátku v súvislosti s pridelenými Dlhodobými prenosovými právami v EUR zaokrúhlenú na dve desatinné miesta, ak je Produktové obdobie dlhšie než jeden mesiac.
4. V prípade nedostupnosti Aukčného systému informuje Jednotná alokačná platforma Registrovaných účastníkov o predbežných Výsledkoch Aukcie podľa KAPITOLY 8.

Článok 37 Napadnutie Výsledkov Aukcie

1. Registrovaní účastníci skontrolujú výsledky Aukcie a podľa primeranej potreby môžu napadnúť výsledky Aukcie v rámci odvolacej lehoty stanovenej v odseku 2 tohto článku. Jednotná alokačná platforma vezme do úvahy napadnutie iba vtedy, ak je Registrovaný účastník schopný preukázať chybu Jednotnej alokačnej platformy vo výsledkoch Aukcie.
2. Registrovaný účastník môže napadnúť výsledky Aukcie do termínu uvedeného v príslušnej Špecifikácii Aukcie, najneskôr však dva (2) Pracovné dni po oznámení predbežných výsledkov Aukcie Registrovanému účastníkovi.
3. Oznámenie o napadnutí zaslané Jednotnej alokačnej platforme bude nazvané „napadnutie“.
4. Akékoľvek napadnutie obsahuje:
   (a) dátum napadnutia;
   (b) identifikáciu napadnutej Aukcie;
   (c) identifikáciu Registrovaného účastníka;
   (d) meno, emailovú adresu a telefónne číslo Registrovaného účastníka;
   (e) podrobný opis skutkového stavu a dôvod napadnutia; a
   (f) dôkaz o chybných výsledkoch Aukcie;
5. Jednotná alokačná platforma oznámi svoje rozhodnutie týkajúce sa napadnutia Registrovanému účastníkovi najneskôr štyri (4) Pracovné dni po oznámení predbežných výsledkov Aukcie Registrovanému účastníkovi.
6. Na konci štvrtého (4.) Pracovného dňa po zverejnení predbežných výsledkov Aukcie, a pokiaľ nedôjde k zrušeniu Aukcie, sa budú predbežné výsledky Aukcie považovať za konečné a záväzné bez akejkoľvek ďalšej notifikácie.

KAPITOLA 5
Vrátenie Dlhodobých prenosových práv

Článok 38 Všeobecné ustanovenie

1. Držiteľ(lia) Dlhodobých prenosových práv môže vrátiť svoje Dlhodobé prenosové práva Jednotnej alokačnej platforme na opätovné pridelenie v akejkoľvek ďalšej dlhodobej Aukcii po zverejnení konečných výsledkov Aukcie.
2. Vrátené Dlhodobé prenosové práva tvoria konštantné pásmo celých MW počas konkrétneho časového rámca následnej Aukcie. Aukcia, v ktorej boli Dlhodobé prenosové práva pridelené a následná Aukcia, do ktorej budú Dlhodobé prenosové práva vrátené, musia byť Aukciami pre rovnakú formu produktov.
3. Minimálny objem vráteného Dlhodobého prenosového práva je jeden (1) MW počas konkrétneho časového rámca následnej Aukcie.
4. Jednotná alokačná platforma sprístupní objemy vrátených Dlhodobých prenosových práv v následnej dlhodobej Aukcii, čím dôjde k zvýšeniu Ponúkanej kapacity oznámenej v predbežnej Špecifikácii aukcie primerane a rovnomerne pre každú hodinu Produktového obdobia. To isté platí v prípade, keď Ponúkaná kapacita oznámená v predbežnej Špecifikácii aukcie obsahuje Redukčné obdobie.
5. Ak sú Dlhodobé prenosové práva zaokrúhlené nadol v súlade s procesom opísaným v článku 35(7), uhradí Jednotná alokačná platforma Účastníkovi trhu plnú sumu za vrátené Dlhodobé prenosové práva podľa článku 40.

Článok 39 Proces vrátenia

1. Držiteľ(lia) Dlhodobých prenosových práv, ktorý si želá vrátiť svoje Dlhodobé prenosové práva, pošle Jednotnej alokačnej platforme, priamo alebo nepriamo s pomocou oprávnenej tretej strany, prostredníctvom Aukčného systému oznámenie v súlade so zodpovedajúcimi Pravidlami informačného systému najneskôr do termínu uvedeného v predbežnej Špecifikácii aukcie pre následnú Aukciu, do ktorej má byť Dlhodobé prenosové právo vrátené.
2. Platné oznámenie o vrátení podľa odseku 1 tohto článku obsahuje tieto informácie:
   (a) EIC kód držiteľa Dlhodobých prenosových práv;
   (b) identitu následnej Aukcie, do ktorej bude Dlhodobé prenosové právo vrátené; a
   (c) objem Dlhodobých prenosových práv na vrátenie.
3. Na umožnenie vrátenia Dlhodobých prenosových práv Registrovaný účastník:
   (a) disponuje platnou a účinnou Zmluvou o účasti s Jednotnou alokačnou platformou;
   (b) je držiteľom relevantných Dlhodobých prenosových práv v čase oznámenia o vrátení;
   (c) pošle oznámenie pred termínom podľa odseku 1 tohto článku; a
   (d) splní alebo zabezpečí splnenie svojich finančných záväzkov podľa týchto Pravidiel prideľovania.
4. Ak sú splnené požiadavky uvedené v odseku 3 tohto článku, Jednotná alokačná platforma pošle Registrovanému účastníkovi prostredníctvom Aukčného systému bez zbytočného odkladu oznámenie, ktoré bude obsahovať:
   (a) správu potvrdzujúcu akceptáciu vrátenia podľa odseku 7 tohto článku; alebo
   (b) správu o odmietnutí vrátenia vrátane dôvodov odmietnutia podľa odseku 7.
5. V prípade akceptovania vrátenia zníži Jednotná alokačná platforma celkový objem Dlhodobých prenosových práv, ktoré sú v držbe príslušného držiteľa Dlhodobých prenosových práv o vrátené množstvo.
6. Držiteľ(lia) Dlhodobých prenosových práv, ktorý si želá upraviť svoje vrátenie podľa odsekov 1 a 2 tohto článku, pošle prostredníctvom Aukčného systému oznámenie s upraveným objemom Dlhodobých prenosových práv na vrátenie pred uplynutím termínu na vrátenie Dlhodobých prenosových práv podľa odseku 1. V prípade úpravy objemu Dlhodobých

prenosových práv na vrátenie na hodnotu nula (0) MW, sa bude príslušné vrátenie považovať za zrušené.

7. Ak Jednotná alokačná platforma nemôže zaregistrovať vrátenie podľa tejto kapitoly, môže uplatniť núdzový postup na výmenu údajov podľa článku 53. Ak nie je žiadny núdzový postup technicky možný, Registrovaní účastníci si nemôžu robiť nárok na žiadnu finančnú kompenzáciu.

Článok 40 Náhrada pre držiteľov Dlhodobých prenosových práv

1. Registrovaní účastníci, ktorí vrátili Dlhodobé prenosové práva, sú oprávnení prijať náhradu v hodnote vrátených Dlhodobých prenosových práv stanovenej v priebehu príslušnej následnej Aukcie(í) vypočítanej pre každú hodinu takto:
   (a) Marginálna cena Aukcie, v ktorej bolo vrátené Dlhodobé prenosové právo opätovne pridelené v EUR/MW za hodinu vynásobená
   (b) množstvom opätovne pridelených MW.
2. Po vrátení prestáva byť Registrovaný účastník držiteľom Dlhodobých prenosových práv vo vzťahu k vrátenému množstvu Dlhodobých prenosových práv. To znamená, že všetky práva a povinnosti Registrovaného účastníka súvisiace s vráteným množstvom Dlhodobých prenosových práv zaniknú, okrem tých, ktoré súvisia s jeho platobnými záväzkami podľa KAPITOLY 10 a náhradou uvedenou v tejto KAPITOLE 5. Všetky práva a povinnosti Registrovaného účastníka súvisiace s nevráteným podielom Dlhodobých prenosových práv ostanú nedotknuté.

KAPITOLA 6
Prevod Dlhodobých prenosových práv

Článok 41 Všeobecné ustanovenia

1. Držiteľ(lia) Dlhodobých prenosových práv môže previesť svoje niektoré alebo všetky Dlhodobé prenosové práva na iného Registrovaného účastníka po získaní konečných výsledkov Aukcie vzťahujúcich sa na také práva. Bez ohľadu na spôsob dohodnutia prevodu je potrebné o ňom Jednotnú alokačnú platformu informovať v súlade s postupom uvedeným v článku 42 a s použitím Aukčného systému podľa formátu uvedeného na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy.
2. Minimálny objem Dlhodobých prenosových práv, ktoré je možné previesť, je jeden (1) MW počas jednej (1) hodiny.

Článok 42 Proces prevodu

1. Prevodca pošle Jednotnej alokačnej platforme, priamo alebo nepriamo s pomocou oprávnenej tretej strany, oznámenie o prevode s použitím Aukčného systému obsahujúce tieto informácie:
   (a) EIC kódy prevodcu a nadobúdateľa;
   (b) časové obdobie prevodu vrátane počiatočného a konečného dátumu a hodín; a
   (c) objem (MW) prevedeného Dlhodobého prenosového práva v celých MW definovaný za hodinu.
2. Oznámenie o prevode bude Jednotnej alokačnej platforme doručené najneskôr o 12:00 v druhý (2.) deň predchádzajúci dňu dodávky.
3. Na umožnenie prevodu Dlhodobých prenosových práv je potrebné splniť tieto požiadavky:

(a) prevodca a nadobúdateľ majú s Jednotnou alokačnou platformou uzavretú platnú a účinnú Zmluvu o účasti minimálne na prevod Dlhodobých prenosových práv; v čase oznámenia o prevode je prevodca držiteľom príslušných Dlhodobých prenosových práv;

(b) prevodca splnil alebo zabezpečil svoje finančné záväzky podľa týchto Pravidiel prideľovania bez ohľadu na skutočnosť, či nadobúdateľ prevedie všetky svoje Dlhodobé prenosové práva alebo len ich časť a dokonca bez ohľadu na to, či ide o viacnásobné prevody medzi niekoľkými Registrovanými účastníkmi; a

(c) prevodca doručil oznámenie o prevode pred termínom podľa odseku 2 tohto článku.

4. Jednotná alokačná platforma vydá prevodcovi bez zbytočného odkladu potvrdenie o prijatí oznámenia. Keď oznámenie spĺňa požiadavky podľa odseku 3 tohto článku, Jednotná alokačná platforma informuje nadobúdateľa o oznámení o prevode.
5. Ak Jednotná alokačná platforma nepošle potvrdenie, bude sa mať za to, že príslušné oznámenie nebolo predložené.
6. Oznámenie o prevode potvrdí nadobúdateľ do štyroch (4) hodín po prijatí informácií o prevode od Jednotnej alokačnej platformy, najneskôr však o 12:00 v druhý (2.) deň predchádzajúci dňu dodávky.
7. Ak nadobúdateľ nepotvrdí prevod do termínu uvedeného v odseku 6, Jednotná alokačná platforma automaticky zruší proces týkajúci sa oznámenia o prevode.
8. Jednotná alokačná platforma následne okamžite vydá prevodcovi a nadobúdateľovi bez zbytočného odkladu prostredníctvom Aukčného systému druhé potvrdenie, v ktorom uvedie, že:

   (a) oznámenie o prevode bolo akceptované a je účinné; alebo

   (b) oznámenie o prevode bolo odmietnuté vrátane uvedenia dôvodu(ov).

9. Ak z akéhokoľvek technického dôvodu Jednotná alokačná platforma nepošle potvrdenie, bude sa mať za to, že príslušný prevod nebol predložený.
10. Po akceptácii oznámenia zo strany nadobúdateľa nemá Prevodca právo odvolať oznámenie o prevode. Nadobúdateľ môže iniciovať ďalší prevod s cieľom previesť Dlhodobé prenosové práva na ďalšieho nadobúdateľa.
11. V prípade zlyhania Aukčného systému platí núdzový postup podľa KAPITOLY 8. Ak nie je možné dokončiť proces oznámenia o prevode podľa tohto článku z dôvodu zlyhania IT systému a/alebo núdzového postupu, nemajú Registrovaní účastníci právo nárokovať si žiadnu finančnú kompenzáciu od Jednotnej alokačnej platformy.

Článok 43 Právne dôsledky prevodu

Všetky práva a povinnosti vyplývajúce z týchto Pravidiel prideľovania okrem platobného záväzku pôvodného držiteľa Dlhodobých prenosových práv vzhľadom na pridelenie Dlhodobého prenosového práva podľa článku 62(1) budú prevedené spolu s Dlhodobým prenosovým právom.

Článok 44 Vývesná tabuľa

1. Vývesná tabuľa uľahčuje iba výmenu informácií medzi Registrovanými účastníkmi ohľadom ich záujmu o kúpu a/alebo predaj Dlhodobých prenosových práv. Prostredníctvom tejto vývesnej tabule nesmú byť uzavreté žiadne dohody. Používanie vývesnej tabule je bezplatné.
2. Žiadne oznámenia Registrovaných účastníkov prostredníctvom vývesnej tabule sa nebudú považovať za dôkaz platnej a účinnej zmluvy o prevode Dlhodobých prenosových práv.

3. Jednotná alokačná platforma nebude zodpovedať za presnosť a úplnosť informácií zverejnených Registrovaným účastníkom na vývesnej tabuli.
4. Jednotná alokačná platforma môže z vývesnej tabule odstrániť akékoľvek informácie, ktoré nie sú relevantné pre účel vývesnej tabule. V prípade odstránenia takýchto informácií oznámi Jednotná alokačná platforma príslušnému Registrovanému účastníkovi dôvody ich odstránenia.

KAPITOLA 7
Používanie a náhrada za Dlhodobé prenosové práva

Článok 45 Všeobecné princípy

1. Fyzické kapacitné práva podliehajú princípu Use it or Sell It (použi alebo predaj).
2. Držiteľ pridelených Fyzických kapacitných práv môže nominovať Fyzické kapacitné práva na ich fyzické využitie podľa článku 46. Držiteľ pridelených Finančných kapacitných práv s opciou nemá právo nominovať ich na fyzickú dodávku.
3. Ak Registrovaný účastník nenominuje svoje Fyzické kapacitné práva, sprístupní Jednotná alokačná platforma príslušnú Kapacitu medzi zónami nenominovaných Fyzických kapacitných práv na príslušnú dennú alokáciu. Držitelia Fyzických kapacitných práv, ktorí nenominujú svoje Fyzické kapacitné práva na fyzické používanie svojich práv alebo si nerezervujú svoje Fyzické kapacitné práva na dodávku regulačnej elektriny, majú právo dostať kompenzáciu podľa článku 48.
4. Držitelia Finančných kapacitných práv majú právo na náhradu podľa článku 48.
5. Ak si držiteľ Dlhodobých prenosových práv rezervuje svoje Fyzické kapacitné práva na dodávku regulačnej elektriny, takáto Kapacita medzi zónami bude vylúčená z použitia procesov náhrady podľa údajov v Kapitole 7. Proces oznámenia takej rezervácie podlieha príslušným platným pravidlám v súlade s použiteľným národným regulačným režimom a zverejneným zodpovednou Jednotnou alokačnou platformou.

Článok 46 Nominovanie Fyzických kapacitných práv

1. Osoby oprávnené nominovať Fyzické kapacitné práva splnia požiadavku opísanú v platných Pravidlách nominácie. Oprávnenou osobou môže byť:
   (a) držiteľ Fyzických kapacitných práv; alebo
   (b) osoba, ktorú držiteľ Fyzických kapacitných práv oznámi počas procesu Nominácie príslušným PPS v súlade s relevantnými Pravidlami nominácie; alebo
   (c) osoba, ktorú držiteľ Fyzických kapacitných práv splnomocní na nomináciu v súlade s relevantnými Pravidlami nominácie a o ktorej informuje Jednotnú alokačnú platformu.
2. Jednotná alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke prehľad možností uvedených v odseku 1 tohto článku, ktoré sú použiteľné pre hranicu každej Obchodnej zóny.
3. Proces oznámenia oprávnených osôb Jednotnej alokačnej platforme podľa odseku 1(c) tohto článku musí spĺňať tieto kritériá:
   (a) oprávnená osoba má EIC Kód na umožnenie identifikácie v Dokumente o právach; a
   (b) držiteľ Fyzických kapacitných práv oznámi oprávnenú osobu Jednotnej alokačnej platforme prostredníctvom Aukčného systému v súlade s Pravidlami informačného

systému najneskôr jednu (1) hodinu pred odoslaním Dokumentu o právach pre konkrétny deň.

4. Jednotná alokačná platforma nebude brať do úvahy oznámenia o oprávnených osobách, ktoré nespĺňajú kritériá podľa odseku 3 tohto článku pri posielaní Dokumentu o právach vzhľadom na deň dodávky elektrickej energie.
5. Nominácia bude vykonaná podľa Dokumentu o právach.
6. Jednotná alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke zoznam s relevantnými Pravidlami nominácie pre hranice Obchodnej zóny.
7. Dlhodobé termíny nominácie pre príslušné hranice Obchodnej zóny sú stanovené v relevantných Pravidlách nominácie. Jednotná alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke informácie o termínoch dlhodobej nominácie podľa hranice Obchodnej zóny. V prípade akejkoľvek nezrovnalosti medzi termínmi zverejnenými Jednotnou alokačnou platformou a tými, ktoré uvádzajú platné a právne záväzné relevantné Pravidlá nominácie, bude mať prednosť posledné uvedené, pričom Jednotná alokačná platforma nebude zodpovedať za žiadne škody spôsobené takou nezrovnalosťou.

Článok 47 Dokument o právach

1. Dokument o právach obsahuje informácie o objeme MW, ktorý majú oprávnené osoby právo nominovať na konkrétne hranice Obchodnej zóny alebo podskupiny prepojovacích vedení hraníc a smerov Obchodnej zóny a pre hodinové obdobia v prípade Fyzických kapacitných práv. V prípade Finančných kapacitných práv s opciou obsahuje Dokument o právach informácie o objeme v MW na konkrétnych hraniciach Obchodnej zóny alebo podskupinách prepojovacích vedení hraníc a smerov Obchodnej zóny a pre hodinové obdobia, za ktoré má držiteľ právo na finančnú odmenu podľa článku 48. V prípade Finančných kapacitných práv s obligáciou bude Dokument o právach obsahovať informácie o objeme v MW na konkrétnych hraniciach Obchodnej zóny a v konkrétnych smeroch Obchodných zón pre hodinové obdobia, počas ktorých má držiteľ právo prijať finančnú náhradu alebo je povinný zaplatiť finančnú náhradu podľa článku 48.
2. Jednotná alokačná platforma pošle Dokumenty o právach oprávnenej osobe prostredníctvom Aukčného systému každý deň najneskôr o 13:00 v druhý (2.) deň predchádzajúci dňu dodávky podľa článku 46(1) a) a/alebo c).

Článok 48 Náhrada pre držiteľov Dlhodobých prenosových práv za nenominované Fyzické kapacitné práva a Finančné kapacitné práva

1. Jednotná alokačná platforma kompenzuje držiteľa Dlhodobých prenosových práv za Dlhodobé prenosové práva, ktoré sú opätovne pridelené v rámci príslušnej dennej alokácie. Jednotná alokačná platforma kompenzuje držiteľa Dlhodobých prenosových práv za každý MW, ktorý nebol nominovaný pre príslušné hodinové obdobie v prípade Fyzických kapacitných práv a za všetky pridelené MW na príslušné hodinové obdobie v prípade Finančných kapacitných práv. Náhrada sa vypočíta v prípade Fyzických kapacitných práv ako rozdiel medzi objemami uvedenými v Dokumente o právach a konečnými objemami nominovanými a akceptovanými príslušným TSO, v prípade Finančných kapacitných práv ako objemy uvedené v Dokumente o právach, vynásobené cenou v závislosti od typu dennej alokácie takto:

   (a) v prípade Implicitného prideľovania deň vopred vrátane núdzovej alokácie predstavuje cena Trhový rozsah na príslušnej hranici Obchodnej zóny pre príslušné hodinové obdobie iba v prípade kladného cenového rozdielu v smere Dlhodobých prenosových práv denného Implicitného prideľovania, pri ktorom došlo k opätovnému prideleniu Kapacity medzi zónami a inak je cena 0 €/MWh. Ak je uvedené v príslušnom regionálnom dodatku, alebo dodatku týkajúceho sa konkrétnej hranice, je možné túto cenu upraviť tak, aby odrážala Obmedzenia pri prideľovaní na prepojovacích

vedeniach medzi Obchodnými zónami definovanými v článku 23, odsek 3 nariadenia (EÚ) 2015/1222, kde sú také Obmedzenia pri prideľovaní zahrnuté do procesu prideľovania Kapacity medzi zónami deň vopred.

(b) v prípade Explicitného prideľovania deň vopred, na rozdiel od núdzovej alokácie pre Implicitné prideľovanie pre kapacitné práva, je cena na úrovni Marginálnej ceny dennej Aukcie, v ktorej bolo pridelené kapacitné právo pre príslušné hodinové obdobie;

(c) v prípade Explicitného prideľovania z núdzovej alokácie pre Implicitné prideľovanie pre kapacitné práva a žiadnej ceny v zmysle písmena (a) (denná cena sa nevypočítava aspoň v jednej z dvoch príslušných Obchodných zón), cena sa stanoví ako Marginálna cena aukcie, pri ktorej boli kapacitné práva pridelené v rámci záložného mechanizmu deň vopred, na príslušné hodinové obdobie; and

(d) v prípade núdzovej alokácie pre Implicitné prideľovanie alebo Explicitné prideľovanie, kedy sa nevypočítava žiadna referenčná cena pre časový rámec dennej alokácie, je cena náhrady za Dlhodobé prenosové práva na úrovni Marginálnej ceny pôvodnej Aukcie.

2. Ak existujú Finančné kapacitné práva s obligáciou, sú držitelia takých Práv povinní poskytnúť Jednotnej alokačnej platforme náhradu v prípade záporného cenového rozdielu v smere Finančných kapacitných práv s obligáciou. Náhrada sa vypočíta ako objemy Finančných kapacitných práv s obligáciou uvedené v Dokumente o právach vynásobené cenou vypočítanou v súlade so zásadami odseku 1 pri zvážení záporného cenového rozdielu.

3. Jednotná alokačná platforma poskytne náhradu držiteľovi Dlhodobých prenosových práv za Finančné kapacitné práva a nenominované Fyzické kapacitné práva, ktoré nie sú opätovne pridelené v príslušnej dennej alokácii podľa KAPITOLY 9 v prípade spúšťacej udalosti uvedenej v článku 56.

4. Jednotná alokačná platforma poskytne náhradu držiteľovi Dlhodobých prenosových práv podľa článku 59(1) písm. (a) a (b) za Finančné kapacitné práva s opciou a za nenominované Fyzické kapacitné práva, ktoré nie sú opätovne pridelené v príslušnej dennej alokácii z iných dôvodov než tých, ktoré sú uvedené v odseku 3 tohto článku.

KAPITOLA 8
Núdzové postupy

Článok 49 Všeobecné ustanovenia

1. V prakticky uskutočniteľnej miere zorganizuje Jednotná alokačná platforma núdzový postup v týchto prípadoch zlyhania štandardného procesu:

   (a) ak nie je technicky možné zorganizovať Aukciu podľa procesu uvedeného v KAPITOLE 4;

   (b) ak nie je technicky možné zaregistrovať vrátenie Dlhodobých prenosových práv podľa procesu uvedeného v KAPITOLE 5;

   (c) ak nie je technicky možné zaregistrovať oznámenie o prevode Dlhodobých prenosových práv podľa procesu uvedeného v KAPITOLE 6; a

   (d) ak nie je technicky možné zaregistrovať oznámenie oprávnenej osoby podľa procesu uvedeného v KAPITOLE 7.

2. Jednotná alokačná platforma môže využívať jeden alebo všetky z týchto núdzových postupov:

   (a) zavedenie núdzového postupu na výmenu údajov podľa článku 50;

   (b) odloženie Aukcie na neskorší dátum/čas;

(c) ďalší ad hoc núdzový postup, ak ho Jednotná alokačná platforma považuje za vhodný na prekonanie akýchkoľvek technických prekážok.

3. V prakticky uskutočniteľnej miere a bez zbytočného odkladu informuje Jednotná alokačná platforma Registrovaných účastníkov o možných odchýlkach od štandardných procesov a uplatnení núdzového postupu prostredníctvom emailu, internetovej stránky Jednotnej alokačnej platformy a tiež s využitím Aukčného systému.

4. Registrovaní účastníci okamžite emailom informujú Jednotnú alokačnú platformu o akýchkoľvek problémoch týkajúcich sa Aukčného systému, ktoré spozorovali, ako aj o všetkých potenciálnych dôsledkoch takýchto problémov. V prípade urgentného problému, ktorý je možné vyriešiť okamžite a ktorý je identifikovaný počas Pracovnej doby, je Registrovaný účastník povinný okamžite telefonicky kontaktovať Jednotnú alokačnú platformu na telefónnom čísle uvedenom na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy pre tento typ problémov.

Článok 50 Núdzový postup na výmenu údajov

1. V prípade zlyhania štandardných procesov na výmenu údajov s použitím Aukčného systému na strane Jednotnej alokačnej platformy opísaných v týchto Pravidlách prideľovania môže Jednotná alokačná platforma informovať Registrovaných účastníkov, že núdzový postup na výmenu údajov je možné použiť takto:

   (a) do stanovených termínov, pokiaľ Jednotná alokačná platforma neoznámi inak, požiada Registrovaný účastník Jednotnú alokačnú platformu elektronickou formou, ako je uvedené na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy, o vloženie príslušných údajov do Aukčného systému prostredníctvom tohto núdzového postupu na výmenu údajov;

   (b) spolu so žiadosťou poskytne Registrovaný účastník Jednotnej alokačnej platforme vo formáte špecifikovanom v Pravidlách informačného systému príslušné údaje, ktoré budú vložené do Aukčného systému;

   (c) Jednotná alokačná platforma vloží predložené údaje do Aukčného systému;

   (d) Jednotná alokačná platforma môže v Pravidlách informačného systému stanoviť pre Registrovaného účastníka identifikačný proces v momente, kedy Registrovaný účastník predloží Jednotnej alokačnej platforme relevantné prevádzkové alebo komerčné údaje a žiadosti o vloženie týchto údajov do Aukčného systému v jeho mene s použitím núdzového postupu. Ak sa Registrovaný účastník alebo osoba oprávnená Registrovaným účastníkom na tento účel jasne neidentifikuje, má Jednotná alokačná platforma právo nevykonať vloženie údajov;

   (e) Registrovaný účastník poskytne Jednotnej alokačnej platforme telefóne číslo, ktoré je možné použiť v prípade nevyhnutnej komunikácie;

   (f) Ak Jednotná alokačná platforma vložila poskytované údaje do Aukčného systému v mene Registrovaného účastníka, Jednotná alokačná platforma bez zbytočného odkladu informuje Registrovaného účastníka o vklade telefonicky a/alebo emailom; a

   (g) za žiadnych okolností Jednotná alokačná platforma nebude zodpovedať za nemožnosť skontaktovať sa s Registrovaným účastníkom prostredníctvom vyššie uvedených komunikačných prostriedkov.

2. V prípade uplatnenia núdzového postupu na výmenu údajov môže Jednotná alokačná platforma distribuovať všetky potrebné informácie sprístupnené prostredníctvom Aukčného systému počas štandardných procesov Registrovaným účastníkom elektronickou formou, ako je uvedené na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy, alebo ich v prípade potreby zverejniť na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy.

Článok 51 Núdzové postupy pre Aukcie

1. Odloženie Aukcie je štandardný núdzový postup pre Aukcie pred otvorením Obdobia predkladania ponúk. Jednotná alokačná platforma môže odložiť Aukciu informovaním Registrovaných účastníkov o revidovanom dátume a/alebo čase novej Aukcie.
2. Po otvorení Obdobia predkladania ponúk Jednotná alokačná platforma:
   (a) odloží v prakticky uskutočniteľnej miere ukončenie Obdobia predkladania ponúk informovaním Registrovaných účastníkov o revidovaných termínoch v Špecifikácii aukcie; alebo
   (b) zruší pôvodnú Aukciu podľa článku 52 a zorganizuje novú Aukciu pre rovnaké Produktové obdobie.
3. Ak nie je možné implementovať núdzový postup opísaný v odseku 1 a 2 tohto článku pre rovnaké Produktové obdobie, budú príslušné Kapacity medzi zónami ponúknuté v následnom procese Prideľovania kapacity.
4. Jednotná alokačná platforma bez zbytočného odkladu informuje všetkých Registrovaných účastníkov o odložení prostredníctvom oznámenia zverejneného v Aukčnom systéme a/alebo na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy a/alebo emailom.

Článok 52 Zrušenie Aukcie

1. Ak Jednotná alokačná platforma zruší Aukciu, všetky už predložené Ponuky, všetky už akceptované vrátenia a akékoľvek výsledky príslušnej Aukcie sa budú považovať za neplatné.
2. Jednotná alokačná platforma bez zbytočného odkladu informuje všetkých Registrovaných účastníkov o zrušení Aukcie prostredníctvom oznámenia zverejneného v Aukčnom systéme alebo na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy a emailom.
3. Zrušenie Aukcie je možné oznámiť v týchto prípadoch:
   (a) pred ukončením odvolacej lehoty, ak Jednotná alokačná platforma čelí v procese Aukcie technickým prekážkam, ako je zlyhanie štandardných procesov a núdzových postupov a v prípade chybných výsledkov z dôvodu nesprávneho výpočtu Marginálnej ceny alebo z dôvodu nesprávneho pridelenia Dlhodobých prenosových práv Registrovaným účastníkom alebo z podobných dôvodov; a
   (b) po ukončení odvolacej lehoty v prípade chybných výsledkov z dôvodu nesprávneho výpočtu Marginálnej ceny alebo z dôvodu nesprávneho pridelenia Dlhodobých prenosových práv Registrovaným účastníkom alebo z podobných dôvodov.
4. V prípade zrušenia Aukcie pred uplynutím odvolacej lehoty nebude Registrovaným účastníkom poskytnutá žiadna kompenzácia.
5. Jednotná alokačná platforma bez zbytočného odkladu zverejní na svojej internetovej stránke dôvody zrušenia Aukcie.

Článok 53 Núdzový postup na vrátenie Dlhodobých prenosových práv

1. V prípade zlyhania štandardného procesu na registráciu vrátenia Dlhodobých prenosových práv prostredníctvom Aukčného systému podľa KAPITOLY 5 môže Jednotná alokačná platforma uplatniť núdzový postup na výmenu údajov podľa článku 50.
2. Jednotná alokačná platforma zverejní informácie o možnosti využitia núdzového postupu na výmenu údajov v riadnom čase pred uplynutím termínu na vrátenie Dlhodobých prenosových práv.

3. Ak v prípade potreby nie je možné uplatniť núdzový postup na výmenu údajov s cieľom umožniť registráciu vrátenia Dlhodobých prenosových práv, budú všetky už podané žiadosti o vrátenie Dlhodobých prenosových práv, ktoré nie je možné zaregistrovať v Aukčnom systéme, automaticky zrušené.

Článok 54 Núdzový postup na prevod Dlhodobých prenosových práv

1. V prípade zlyhania štandardného procesu na registráciu prevodu Dlhodobých prenosových práv organizovaného prostredníctvom Aukčného systému podľa KAPITOLY 6 môže Jednotná alokačná platforma uplatniť núdzový postup na výmenu údajov podľa článku 50.
2. Jednotná alokačná platforma zverejní informácie o možnosti využiť núdzový postup na výmenu údajov v riadnom čase pred uplynutím termínu na prevod Dlhodobých prenosových práv.
3. Ak v prípade potreby nie je možné uplatniť núdzový postup na výmenu údajov s cieľom umožniť registrácie prevodu Dlhodobých prenosových práv, budú všetky už podané žiadosti o prevod Dlhodobých prenosových práv, ktoré nadobúdateľ nepotvrdil, automaticky zrušené.

Článok 55 Núdzový postup na oznámenie oprávnenej osoby

1. V prípade zlyhania štandardného procesu na oznámenie oprávnenej osoby Jednotnej alokačnej platforme prostredníctvom Aukčného systému podľa KAPITOLY 6 môže Jednotná alokačná platforma uplatniť núdzový postup na výmenu údajov podľa článku 50.
2. Jednotná alokačná platforma zverejní informácie o možnosti využiť núdzový postup na výmenu údajov v riadnom čase pred uplynutím termínu na oznámenie oprávnenej osoby.
3. Ak v prípade potreby nie je možné uplatniť núdzový postup na výmenu údajov s cieľom umožniť registráciu oprávnenej osoby, bude sa mať za to, že oprávnená osoba bola oznámená v súlade s Pravidlami informačného systému.

KAPITOLA 9
Krátenie

Článok 56 Spúšťacie udalosti a dôsledky krátenia týkajúce sa Dlhodobých prenosových práv

1. V prípade Vyššej moci alebo na zabezpečenie toho, že prevádzka bude v súlade s Limitmi bezpečnosti prevádzky, môžu byť Dlhodobé prenosové práva krátené bez ohľadu na Produktové obdobie pred Konečným termínom dennej garantovateľnosti.
2. Krátenie je možné uplatniť na pridelené Dlhodobé prenosové práva vrátane, v prípade potreby, nominovaných Fyzických kapacitných práv.
3. Dlhodobé prenosové práva môžu byť krátené po Konečnom termíne dennej garantovateľnosti v prípade Vyššej moci alebo núdzovej situácie podľa článku 72 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222. Aby sa predišlo pochybnostiam, budú Dlhodobé prenosové práva pri krátení po Konečnom termíne dennej garantovateľnosti krátené rovnako ako denná a vnútrodenná kapacita a budú kompenzované v súlade s použiteľnou legislatívou.
4. V prípade Fyzických kapacitných práv stratí každý Registrovaný účastník, ktorého sa krátenie dotkne, svoje právo na prevod príslušných Fyzických kapacitných práv, ich vrátenie alebo nominovanie na fyzické využitie, alebo na prijatie kompenzácie na základe princípu Use-It-Or-Sell-It. V prípade Finančných kapacitných práv stratí každý Registrovaný účastník,

ktorého sa krátenie dotkne, svoje právo na prevod alebo vrátenie príslušných Finančných kapacitných práv alebo na prijatie kompenzácie podľa článku 48.

5. V prípade krátenia má dotknutý Registrovaný účastník právo na prijatie odškodnenia alebo kompenzácie podľa článkov 59 až 60 a v prípade potreby podľa článku 61.

Článok 57 Proces krátenia a oznámenie o krátení

1. Vo všetkých prípadoch vykoná krátenie Jednotná alokačná platforma na základe žiadosti od jedného alebo viacerých PPS na hranici Obchodnej zóny, kde boli pridelené Dlhodobé prenosové práva.
2. Jednotná alokačná platforma čo najskôr informuje dotknutých držiteľov Dlhodobých prenosových práv o krátení Dlhodobých prenosových práv vrátane spúšťacej udalosti emailom a na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy. Oznámenie určí dotknuté Dlhodobé prenosové práva, dotknutý objem v MW za hodinu pre každé príslušné obdobie a spúšťacie udalosti pre krátenie podľa odseku 3 ako aj objem Dlhodobých prenosových práv, ktorý ostane po krátení.
3. Opis spúšťacej udalosti obsahuje informácie o presných limitoch prevádzkovej bezpečnosti, ktoré by mohli byť ohrozené v prípade, že nedôjde ku kráteniu, o prevádzkovateľovi (-och) prenosovej sústavy, ktorý (-í) žiada (-jú) krátenie, a prečo alternatívne opatrenia nepostačujú na zabránenie očakávaného porušenia prevádzkových limitov. Ak tieto informácie nie sú k dispozícii v rovnakom čase ako informácie o krátení týkajúce sa dotknutých Dlhodobých prenosových práv a dotknutého objemu v MW za hodinu za každé príslušné obdobie, PPS predložia prvé oznámenie s dostupnými informáciami a aktualizujú informácie o krátení vrátane požadovaných podrobnosti týkajúcich sa spúšťacej udalosti do 24 hodín od pôvodného oznámenia.
4. Jednotná alokačná platforma čo najskôr zverejní na svojej internetovej stránke spúšťacie udalosti krátenia podľa článku 56 vrátane ich odhadovaného trvania.
5. Krátenie sa vzťahuje na Dlhodobé prenosové práva príslušných období na pomernom základe, čo znamená v pomere k držaným Dlhodobým prenosovým právam bez ohľadu na čas pridelenia.
6. V prípade krátenia Fyzických kapacitných práv po termíne nominácie, a pokiaľ nedôjde k opätovnému prideleniu kapacity v rámci alokácie deň vopred, sa bude krátenie pomerne vzťahovať na nominované i nenominované Fyzické kapacitné práva.
7. Pravidlá kompenzácie podľa článkov 59 až 60 a v prípade potreby podľa článku 61 platia aj vtedy, ak sú ponúkané denné Kapacity medzi zónami nižšie než množstvo nenominovaných Dlhodobých prenosových práv v prípade Fyzických kapacitných práv a celkové množstvo Dlhodobých prenosových práv v prípade Finančných kapacitných práv.
8. Pre každého dotknutého Registrovaného účastníka budú zvyšné Dlhodobé prenosové práva, ktoré neboli krátené, zaokrúhlené smerom nadol na najbližší MW. Rovnaké zaokrúhlenie sa vzťahuje aj na krátenie nominovaných a nenominovaných Fyzických kapacitných práv podľa odseku 4 tohto článku.
9. V prípade krátenia bude každý prevod Dlhodobých prenosových práv podliehajúcich kráteniu, ktorý nadobúdateľ ešte neakceptoval, automaticky zrušený a prevodca ostane držiteľom Dlhodobých prenosových práv. Ak bola Jednotná alokačná platforma o prevode už informovaná a nadobúdateľ prevod akceptoval, bude nadobúdateľovi vyplatená kompenzácia alebo odškodnenie za krátené Dlhodobé prenosové práva.
10. Jednotná alokačná platforma zruší všetky oznámenia o vrátení Dlhodobých prenosových práv, ktoré boli akceptované pre následnú dlhodobú Aukciu, pre ktorú je krátenie nevyhnutné a pre ktorú ešte neboli zverejnené Špecifikácie aukcie. Na základe tohto zrušenia sú Dlhodobé prenosové práva vrátené držiteľom Dlhodobých prenosových práv, ktorí o vrátenie požiadali. Ak bola zverejnená konečná Špecifikácia aukcie, nebude vrátenie zrušené

a kompenzácia alebo odškodnenie za krátené Dlhodobé prenosové práva bude vyplatené držiteľovi, ktorý Dlhodobé prenosové práva vrátil.

Článok 58 Konečný termín dennej garantovateľnosti

Jednotná alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke a zohľadní na výpočet náhrady za krátené Dlhodobé prenosové práva Konečný termín dennej garantovateľnosti, uvedený v návrhu podľa článku 69 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 schválený všetkými príslušnými národnými regulačnými orgánmi.

Článok 59 Kompenzácia za krátenia na zabezpečenie toho, že prevádzka bude v súlade s Limitmi bezpečnosti prevádzky pred Konečným termínom dennej garantovateľnosti

1. V prípade krátenia na zabezpečenie toho, že prevádzka bude v súlade s Limitmi bezpečnosti prevádzky pred Konečným termínom dennej garantovateľnosti, sa náhrada za každú dotknutú hodinu a Registrovaného účastníka vypočíta ako Dlhodobé prenosové práva v MW za hodinu zodpovedajúce rozdielu medzi pridelenými Dlhodobými prenosovými právami, ktoré má v držbe Registrovaný účastník pred a po krátení, vynásobenými cenou vypočítanou takto:

   (a) Trhové rozpätie na príslušnej hranici Obchodnej zóny pre príslušné hodinové obdobie iba v prípade kladného cenového rozdielu v smere krátených Dlhodobých prenosových práv a inak je cena 0 €/MWh. Ak je uvedené v príslušných dodatkoch k týmto Pravidlám prideľovania, je možné túto cenu upraviť tak, aby odrážala Obmedzenia pri prideľovaní na prepojovacích vedeniach medzi Obchodnými zónami definovanými v článku 23, odsek 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222, kde sú také Obmedzenia pri prideľovaní zahrnuté do procesu denného prideľovania Kapacity medzi zónami. Smer krátených Dlhodobého prenosového práva bude určený na základe cieľovej a pôvodnej Obchodnej zóny definovanej v Špecifikáciách aukcie príslušného Dlhodobého prenosového práva; alebo

   (b) ak sa cena na dennom trhu nevypočítava minimálne v jednej z dvoch relevantných Obchodných zón, cena sa stanoví ako Marginálna cena aukcie, pri ktorej boli kapacitné práva pridelené v rámci záložného mechanizmu deň vopred, na príslušné hodinové obdobie; alebo

   (c) Marginálna cena pôvodnej aukcie, ak nevyplýva žiadna cena z výpočtu poľa odsekov (a) a (b).

2. Ak je uvedené v príslušných dodatkoch k týmto Pravidlám prideľovania, bude uplatnené obmedzenie kompenzácií pre konkrétne hranice Obchodnej zóny. Obmedzenie sa určí ako celková čiastka Príjmu z preťaženia, ktorú zhromaždia príslušní PPS na príslušnej hranici Obchodnej zóny v príslušnom kalendárnom roku s odpočítaním všetkých náhrad vyplatených podľa článkov 40 a 48 a kompenzácií vyplatených podľa článku 60 a v prípade potreby podľa článku 61. Obmedzenie sa vypočíta podľa vzorca:

   Obmedzenie pre kompenzácie kvôli prevádzkovej bezpečnosti

   = (*výnos z dlhodobých aukcií* + *výnos z denných aukcií* + *výnos z vnútrodenných aukcií*)

   — (*UIOSI* + *remunerácia finančných prenosových práv* + *náhrada za vrátené kapacitné práva*

   + *kompenzácia za krátenie kvôli núdzovej situácii*

   + *kompenzácia za krátenie kvôli force majeure*)

3. V prípade prepojovacích vedení s Jednosmerným prúdom bude obmedzenie určené ako celková čiastka Príjmu z preťaženia, ktorú zhromaždia príslušní PPS na hranici Obchodnej zóny v príslušnom mesiaci s odpočítaním všetkých náhrad vyplatených podľa článku 40

a článku 48 a kompenzácií vyplatených podľa článku 60 a v prípade potreby podľa článku 61 za uvažovaný mesiac. Celková čiastka Príjmu z preťaženia za jeden mesiac sa definuje ako súčet dvanástiny príjmov z ročnej Aukcie na príslušnej hranici Obchodnej zóny a prímov z mesačnej Aukcie a príjmu z preťaženia z iných časových rámcov, ktoré nastali počas daného mesiaca na príslušnej hranici Obchodnej zóny; Obmedzenie sa vypočíta podľa vzorca:

Obmedzenie pre kompenzácie kvôli prevádzkovej bezpečnosti v prípade vedení s jednosmerným prúdom

$$= \left(\frac{\textit{Ročný výnos}}{12} + \frac{\textit{Sezónny výnos}}{6} + \frac{\textit{Štvrťročný výnos}}{3}\right.$$

$$\left. + (\textit{akýkoľvek iný výnos z dlhodobých aukcií} + \textit{výnos z denných aukcií} + \textit{výnos z vnútrodenných aukcií})\right)$$

$$- (\textit{UIOSI} + \textit{remunerácia finančných prenosových práv} + \textit{náhrada za vrátené kapacitné práva}$$

$$+ \textit{kompenzácia za krátenie kvôli núdzovej situácii}$$

$$+ \textit{kompenzácia za krátenie kvôli force majeure})$$

4. Ak pred aplikáciou príslušného obmedzenia opísaného v odseku 2 alebo v odseku 3 tohto článku prekročí výška celkových vypočítaných kompenzácií za krátené Dlhodobé prenosové práva príslušné obmedzenie, dôjde k pomernému zníženiu kompenzácií krátených Dlhodobých prenosových práv. Bude vychádzať z pomeru neobmedzenej kompenzácie pridelených Dlhodobých prenosových práv splatnej každému Registrovanému účastníkovi za príslušné obdobie (kalendárny mesiac alebo kalendárny rok). Kompenzácie splatné každému Registrovanému účastníkovi budú vypočítané takto:

   [(Neobmedzené kompenzácie krátených Dlhodobých prenosových práv splatných Registrovanému účastníkovi)/(Celkové neobmedzené kompenzácie krátených Dlhodobých prenosových práv splatné všetkým Registrovaným účastníkom)] x (Relevantné obmedzenie podľa opisu v odseku 2 alebo v odseku 3 tohto článku)

Článok 60 Odškodnenie za krátenia z dôvodu Vyššej moci pred Konečným termínom dennej garantovateľnosti

1. V prípade Vyššej moci pred Konečným termínom dennej garantovateľnosti majú držitelia krátených Dlhodobých prenosových práv právo prijať odškodnenie rovnajúce sa cene za Dlhodobé prenosové práva stanovenej počas Procesu prideľovania Dlhodobých prenosových práv, ktorá sa za každú dotknutú hodinu a Registrovaného účastníka vypočíta ako:
   (a) Marginálna cena pôvodnej Aukcie; alebo
   (b) ak nie je možné určiť Marginálnu cenu pôvodnej Aukcie, vážený priemer Marginálnych cien všetkých Aukcií, pre ktoré je Registrovaný účastník držiteľom Dlhodobých prenosových práv, kde je váha určená Dlhodobými prenosovými právami, ktoré mal Registrovaný účastník v držbe pred krátením; vynásobenú
   (c) objem v MW za hodinu zodpovedajúcim rozdielu medzi Dlhodobými prenosovými právami, ktoré má v držbe Registrovaný účastník pred a po krátení.

Článok 61 Odškodnenie alebo kompenzácia za krátenia z dôvodu Vyššej moci alebo núdzovej situácie po Konečnom termíne dennej garantovateľnosti

V prípade Vyššej moci alebo núdzovej situácie po Konečnom termíne dennej garantovateľnosti majú držitelia krátených Dlhodobých prenosových práv právo prijať odškodnenie podľa článku 72 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222.

KAPITOLA 10
Fakturácia a platba

Článok 62 Všeobecné princípy

1. Registrovaný účastník zaplatí dlžné čiastky vypočítané podľa článku 64 za všetky Dlhodobé prenosové práva, ktoré sú mu pridelené. Tento záväzok bude splnený bez ohľadu na akékoľvek vrátenie alebo prevod alebo krátenie všetkých Dlhodobých prenosových práv alebo niektorých z týchto Dlhodobých prenosových práv podľa týchto Pravidiel prideľovania.
2. Na základe platby môže Registrovaný účastník využívať Kapacitu medzi zónami súvisiacu s pridelenými Dlhodobými prenosovými právami iba podľa týchto Pravidiel prideľovania. Akékoľvek právo na fyzické využívanie prenosovej sústavy v prípade Fyzických kapacitných práv môže podliehať samostatných zmluvám medzi Registrovaným účastníkom a príslušnými TSO.
3. Všetky finančné informácie, ceny a splatné čiastky musia byť vyjadrené v eurách (€), okrem prípadu, kedy príslušný zákon alebo nariadenia vyžadujú odchýlky.
4. Platba je uskutočnená v deň pripísania uvedenej čiastky na účet prijímateľa. Akékoľvek úroky z omeškania sa považujú za uhradené v deň pripísania platby z účtu platcu.
5. Platby sa realizujú v eurách (€).
6. Jednotná alokačná platforma zváži dane a odvody so stanovenou sadzbou a rozsahom pri hodnotení platobných záväzkov a vystavovaní faktúr podľa týchto Pravidiel prideľovania v súlade s článkom 64.
7. Registrovaný účastník poskytne Jednotnej alokačnej platforme bez zbytočného odkladu príslušné informácie na odôvodnenie toho, či sú príslušné dane a odvody platné pri podpise Zmluvy o účasti spolu s akýmikoľvek zmenami v tomto ohľade.
8. V prípade existencie Finančných kapacitných práv s obligáciou vypočíta Jednotná alokačná platforma prostredníctvom zúčtovacieho strediska čiastky náhrad, ktoré budú vyplatené držiteľom takých Dlhodobých prenosových práv a prijaté od držiteľov takých Dlhodobých prenosových práv. Všetky náklady, ktoré Jednotná alokačná platforma vynaložila v súvislosti so zúčtovaním Finančných kapacitných práv s obligáciou, budú fakturované držiteľom takých Dlhodobých prenosových práv.

Článok 63 Výpočet dlžných čiastok

1. Registrovaní účastníci zaplatia za každé z im pridelených Dlhodobých prenosových práv čiastku rovnajúcu sa:
   (a) Marginálnej cene (za MW za hodinu); vynásobenej
   (b) objemom Dlhodobých prenosových práv v MW pridelených v jednotlivých hodinách Produktového obdobia prípadne so zahrnutím akéhokoľvek Redukčného obdobia podľa článku 35.
2. Splatné čiastky plus akékoľvek použiteľné dane a odvody, clá a ostatné poplatky podľa článku 64 budú zaokrúhlené na dve desatinné miesta.
3. Jednotná alokačná platforma vypočíta splatné čiastky v mesačných splátkach vtedy, keď produkt Kapacita medzi zónami trvá dlhšie než mesiac.
4. Mesačné splátky sú každý mesiac v rovnakej výške a určujú sa na základe vydelenia dlžnej čiastky podľa odseku 1 tohto článku trvaním produktu Kapacita medzi zónami vyjadrenej v mesiacoch, pričom sa zaokrúhlia na dve desatinné čísla. Posledná splátka bude navyše

zahŕňať splatný zostatok spôsobený zaokrúhľovaním nadol používaným v ostatných mesačných splátkach.

5. Ak dátum prvej splátky produktu Kapacity medzi zónami s trvaním viac než jeden (1) mesiac nastane po začiatku Produktového obdobia, potom bude prvá platba zahŕňať dve (2) mesačné splátky.

Článok 64 Navýšenie dane

1. Každý Registrovaný účastník musí uhradiť všetky svoje platby v súlade s Pravidlami prideľovania bez akéhokoľvek odpočtu dane, pokiaľ sa odpočet dane nepožaduje podľa zákona.
2. Ak sa odpočet dane požaduje podľa zákona zo strany Registrovaného účastníka, dôjde k zvýšeniu čiastky splatnej úhrady od Registrovaného účastníka Jednotnej alokačnej platforme na čiastku, ktorá sa (po odpočte dane) rovná čiastke platby splatnej vtedy, keby sa nepožadoval žiadny odpočet dane.
3. Pokiaľ ide o akúkoľvek daň stanovenú pre Jednotnú alokačnú platformu, odsek 2 tohto článku sa nevzťahuje na žiadnu platbu prijatú v súvislosti s Pravidlami prideľovania podľa zákonov jurisdikcie, v ktorej je Jednotná alokačná platforma založená alebo, v inom prípade, jurisdikcie (alebo jurisdikcií), v ktorých sa Jednotná alokačná platforma považuje za rezidenta na daňové účely alebo bola alebo je na daňové účely považovaná za stálu prevádzkareň alebo pevné miesto podnikania, ktorému sa priraďuje každá platba v súlade s Pravidlami prideľovania. Odsek 2 tohto článku sa nevzťahuje na daň z pridanej hodnoty, ako sa uvádza v priebežne menenej smernici o DPH 2006/112/ES a na akúkoľvek inú daň podobného charakteru.

Článok 65 Fakturačné a platobné podmienky

1. Ak to harmonogram Aukcie umožňuje, je potrebné uhradiť platby pred začiatkom Produktového obdobia. Ak produkt Kapacita medzi zónami trvá viac než jeden (1) mesiac, každá mesačná splátka bude uhradená pred začiatkom príslušného mesiaca, ak to umožňuje harmonogram Aukcie. Ak nie je možná úhrada dlžnej čiastky za pridelené Dlhodobé prenosové práva pred začiatkom Produktového obdobia, bude platba uhradená k budúcemu fixnému dátumu faktúry.
2. Jednotná alokačná platforma vystaví každý mesiac faktúry na platby za všetky Dlhodobé prenosové práva a najneskôr v desiaty (10.) Pracovný deň každého mesiaca.
3. Faktúry sa vystavujú na tieto platby:
   (a) čiastka mesačnej splátky(ok), ak Dlhodobé prenosové právo trvá viac než jeden mesiac, ako sa uvádza v článku 63(4) a (5);
   (b) dlžná čiastka uvedená v článku 63(2), ak Dlhodobé prenosové právo trvá mesiac alebo kratšie;
   (c) ak to Registrovaný účastník požaduje, čiastky na preddavky mesačných splátok, ktoré by boli inak uhradené na základe následných faktúr; a
   (d) akékoľvek príslušné dane a odvody podľa článku 64.
4. Jednotná alokačná platforma pošle Registrovanému účastníkovi faktúru iba emailom na emailovú adresu kontaktnej osoby v oblasti financií predloženú podľa článku 9(h) alebo ju sprístupní Registrovanému účastníkovi prostredníctvom Aukčného systému. Dátum vystavenia faktúry je dátum odoslania emailu alebo dátum sprístupnenia faktúry prostredníctvom Aukčného systému, ak k tomu dôjde počas Pracovnej doby, alebo v nasledujúci pracovný deň, ak k tomu dôjde po Pracovnej dobe.

5. V prípadoch krátenia Dlhodobých prenosových práv, vrátenia Dlhodobých prenosových práv podľa článku 40 alebo náhrady za Dlhodobé prenosové práva podľa článku 48, zohľadnia faktúry akékoľvek platby pripísané na účet Registrovaného účastníka. Platby, ktoré majú byť pripísané na účet Registrovaných účastníkov:

   (a) budú uhradené s použitím samozúčtovacieho mechanizmu, ktorý umožní Jednotnej alokačnej platforme vystaviť faktúry za a v mene Registrovaného účastníka; a

   (b) budú oznámené prostredníctvom rovnakej faktúry, ako je faktúra použitá na platby Registrovaného účastníka, ako sa uvádza v odseku 3 tohto článku.

6. Ak sú kompenzácie týkajúce sa krátenia Dlhodobých prenosových práv splatné Registrovanému účastníkovi a podliehajú obmedzeniu uvedenému v článku 59(2), budú také kompenzácie uhradené prvou faktúrou, ktorá bude vystavená po ukončení príslušného mesiaca a podľa obmedzenia určeného ako celková čiastka Príjmu z preťaženia, ktorú inkasovali príslušní PPS na hranici Obchodnej zóny v príslušnom mesiaci s odpočítaním všetkých náhrad vyplatených podľa článku 40 a článku 48 a kompenzácií vyplatených podľa článku 60 a, v prípade potreby, podľa článku 61 za príslušný mesiac. Celková čiastka Príjmu z preťaženia v jednom mesiaci sa definuje ako súčet dvanástiny príjmov z ročnej Aukcie na príslušnej hranici Obchodnej zóny a príjmov z mesačnej Aukcie a Príjmu z preťaženia z iných časových rámcov, generovaných počas daného mesiaca na príslušnej hranici Obchodnej zóny.

7. Faktúra bude vystavená po ukončení príslušného obdobia, za ktoré sa vypočítavajú obmedzenia kompenzácie podľa článku 59(2), s odsúhlasením akejkoľvek nezrovnalosti medzi kompenzáciami vyplatenými mesačne a kompenzáciami, ktorých vyplatenie sa požaduje podľa článku 59(2). V prípade omeškania účastníka trhu zabezpečia vymáhania nákladov príslušné NRÚ v súlade s platnou legislatívou.

8. Jednotná alokačná platforma odpočíta od dlžných platieb čiastku uvedenú v odseku 3 a 5 tohto článku.

9. Ak je výsledkom platobnej bilancie podľa odseku 3 a 5 tohto článku platba Registrovaného účastníka Jednotnej alokačnej platforme na netto základe, uhradí Registrovaný účastník túto platbu do piatich (5) Pracovných dní po dátume vystavenia faktúry.

10. Platby od Registrovaného účastníka podľa odseku 7 tohto článku budú inkasované takto:

    (a) na základe štandardného postupu inkasuje Jednotná alokačná platforma platbu automaticky zo Špecializovaného obchodného účtu Registrovaného účastníka v príslušný deň splatnosti faktúry; alebo

    (b) alternatívne, Registrovaný účastník zabezpečí platbu prostredníctvom neautomatizovanej transakcie na účet Jednotnej alokačnej platformy uvedený na faktúre uvedením referencie faktúry.

11. Na žiadosť Registrovaného účastníka a so súhlasom Jednotnej alokačnej platformy je možné použiť alternatívny postup. Registrovaný účastník informuje Jednotnú alokačnú platformu emailom o žiadosti týkajúcej sa použitia alternatívneho postupu minimálne dva (2) pracovné dni pred dátumom vystavenia nasledujúcej faktúry podľa odseku 2 tohto článku. Po odsúhlasení alternatívneho postupu sa má za to, že je platný, pokiaľ sa Registrovaný účastník a Jednotná alokačná platforma nedohodli inak.

12. Ak je výsledkom platobnej bilancie podľa odseku 3 a 5 tohto článku čistá platba od Jednotnej alokačnej platformy Registrovanému účastníkovi, uhradí Jednotná alokačná platforma túto platbu do siedmich (7) Pracovných dní po dátume vystavenia faktúry na bankový účet, ktorý počas procesu pristúpenia oznámil podľa článku 9 odsek 1(g) Registrovaný účastník oprávnený na platby k dátumu splatnosti.

13. Po inkasovaní platby podľa odseku 8 tohto článku, aktualizuje Jednotná alokačná platforma aj Úverový rámec.

14. V prípade chybnej faktúry, ktorá má za následok dodatočnú platbu Jednotnej alokačnej platformy alebo Registrovaného účastníka, opraví Jednotná alokačná platforma danú faktúru a dlžná čiastka bude uhradená ihneď po informovaní Registrovaného účastníka.
15. Bankové poplatky banky platcu hradí platca. Bankové poplatky prijímajúcej banky hradí príjemca. Bankové poplatky akejkoľvek sprostredkujúcej banky hradí Registrovaný účastník.
16. Registrovaný účastník nemá právo na započítanie akejkoľvek čiastky alebo zadržanie akéhokoľvek dlhu súvisiaceho so záväzkami vyplývajúcimi z Aukcie voči akýmkoľvek nárokom voči Jednotnej alokačnej platforme, bez ohľadu na to, či vyplývajú z Aukcie alebo nie. Napriek tomu nie je právo na započítanie a právo na zadržanie vylúčené v prípade, ak je nárok Registrovaného účastníka voči Jednotnej alokačnej platforme uplatnený na základe právne záväzného rozsudku alebo je nesporný.

Článok 66 Spory týkajúce sa platieb

1. Registrovaný účastník môže mať námietky voči čiastke na faktúre vrátane akýchkoľvek čiastok, ktoré budú pripísané na účet Registrovaného účastníka. V tom prípade, informuje Registrovaný účastník Jednotnú alokačnú platformu o charaktere sporu a spornej čiastke doporučeným listom a emailom ihneď ako je to možné, v každom prípade však do pätnástich (15) Pracovných dní po dátume vystavenia faktúry alebo dobropisu. Po uplynutí tohto obdobia sa bude mať za to, že Registrovaný účastník vystavenú faktúru akceptoval.
2. Ak nie sú Registrovaný účastník a Jednotná alokačná platforma schopní vyriešiť rozdiel do desiatich (10) pracovných dní po oznámení, platí postup na riešenie sporov podľa článku 70.
3. Spor žiadnym spôsobom nezbavuje Zmluvnú stranu povinnosti zaplatiť dlžné čiastky podľa článku 65.
4. Ak sa na základe postupu na riešenie sporov uvedenom v článku 70 dohodne alebo určí, že čiastka, ktorú zaplatil alebo prijal Registrovaný účastník, nebola riadne vyplatiteľná, platí tento proces:
   (a) Jednotná alokačná platforma refunduje Registrovanému účastníkovi akúkoľvek čiastku vrátane úrokov, ktorá sa vypočíta podľa článku 62(4), ak bola čiastka zaplatená Registrovaným účastníkom podľa článku 65(3) a (6) vyššia alebo ak bola čiastka zaplatená Jednotnou alokačnou platformou nižšia než dlžná čiastka. Jednotná alokačná platforma realizuje platbu na bankový účet, ktorý na toto odškodnenie uvedie Registrovaný účastník podľa článku 9 odsek 1(g).
   (b) Registrovaný účastník zaplatí Jednotnej alokačnej platforme akúkoľvek čiastku vrátane úrokov, ktorá sa vypočíta podľa článku 62(4), ak bola čiastka zaplatená Registrovaným účastníkom podľa článku 65(3) a (6) nižšia alebo ak bola čiastka zaplatená Jednotnou alokačnou platformou vyššia než dlžná čiastka. Registrovaný účastník realizuje platbu podľa postupu uvedeného v článku 65(8). Na základe takej platby aktualizuje Jednotná alokačná platforma Úverový rámec Registrovaného účastníka podľa článku 65(10).
5. Úrok vyplatený v prípade platby podľa odseku 4 tohto článku platí od prvého (1.) dňa od dátumu splatnosti platby do dátumu refundácie spornej čiastky a vzťahuje sa aj na všetky dane a odvody požadované zo zákona.

Článok 67 Oneskorená platba a incident v oblasti platieb

1. Ak Registrovaný účastník neuhradil faktúru v plnej výške do dátumu splatnosti uvedeného na faktúre, Jednotná alokačná platforma informuje Registrovaného účastníka, že bude zaregistrovaný incident v oblasti platieb, ak nebude príslušná čiastka vrátane príslušných splatných úrokov prijatá do troch (3) Pracovných dní od odoslania oznámenia. Ak nebude do uvedeného termínu zrealizovaná žiadna platba, Jednotná alokačná platforma informuje Registrovaného účastníka o registrácii incidentu v oblasti platieb.

2. Okamžite po registrácii incidentu v oblasti platieb sa môže Jednotná alokačná platforma dovolávať kolaterálov.
3. Jednotná alokačná platforma môže v prípade registrovaného incidentu v oblasti platieb podľa článkov 71 a 72 pozastaviť alebo ukončiť Zmluvu o účasti.
4. V prípade oneskorenej platby alebo refundácie zaplatia Zmluvné strany úroky z dlžnej čiastky vrátane daní a odvodov od prvého (1.) dňa od dátumu splatnosti platby do dátumu zrealizovania platby. Úroky sa rovnajú najvyššej čiastke z:
   (a) paušálnej sadzby vo výške 100 €; alebo
   (b) podľa článku 5 smernice 2011/7/EÚ, ôsmich (8) percentuálnych bodov ročne nad referenčnú úrokovú sadzbu oficiálne zverejnenú národnými úradmi štátu, v ktorom sa Jednotná alokačná platforma nachádza, zaokrúhlenú na najbližší polpercentuálny bod.

KAPITOLA 11
Rôzne

Článok 68 Trvanie a zmena Pravidiel prideľovania

1. Pravidlá prideľovania platia na dobu neurčitú a podliehajú zmene podľa článku 4, odsek 12 Nariadenia FCA. Jednotná alokačná platforma zverejní zmenené Pravidlá prideľovania a pošle Registrovaným účastníkom oznámenie o zmene.
2. Zmena nadobudne platnosť k dátumu a času uvedenému v oznámení o zmene, ale nie skôr než tridsať (30) kalendárnych dní po odoslaní oznámenia o zmene Registrovaným účastníkom Jednotnou alokačnou platformou.
3. Pokiaľ Jednotná alokačná platforma výslovne nestanoví inak, budú sa Pravidlami prideľovania riadiť všetky práva a povinnosti súvisiace s týmito Pravidlami prideľovania vrátane práv a povinností získaných pred dátumom zmeny, ale s dátumom dodania po nadobudnutí účinnosti takej zmeny. V prípade zavedenia Finančných kapacitných práv na príslušnej hranici Obchodnej zóny, ktoré nahradzujú Fyzické kapacitné práva, je možné v prílohe s regionálnymi alebo hraničnými špecifikáciami zaviesť prechodné dojednania vzhľadom na vrátenie už získaných Fyzických kapacitných práv podľa KAPITOLY 5 a vzhľadom na právo nominovať také Fyzické kapacitné práva podľa KAPITOLY 7 po zmene.
4. Akákoľvek zmena týchto Pravidiel prideľovania automaticky platí pre platnú Zmluvu o účasti medzi Jednotnou alokačnou platformou a Registrovaným účastníkom bez potreby, aby Registrovaný účastník podpísal novú Zmluvu o účasti, čím však nie je dotknuté právo Registrovaného účastníka žiadať ukončenie svojej Zmluvy o účasti podľa článku 72(1). Účasťou na Aukcii po tom, ako bol Registrovaný účastník informovaný o zmenách a/alebo úpravách Pravidiel prideľovania a po nadobudnutí platnosti týchto zmien a/alebo úprav Pravidiel prideľovania sa má za to, že Registrovaný účastník akceptoval zmenenú, t. j. platnú a účinnú verziu Pravidiel prideľovania.
5. Pravidlá prideľovania a ich prílohy špecifické pre hranicu a/alebo región sú predmetom pravidelnej revízie, ktorú vykoná Jednotná alokačná platforma a príslušní PPS minimálne každé dva roky so zahrnutím Registrovaných účastníkov. Táto revízia s dvojročnou frekvenciou nemá vplyv na kompetenciu Národného regulačného úradu kedykoľvek požiadať o zmeny Pravidiel prideľovania a ich príloh v súlade s existujúcou legislatívou.
6. Tieto Pravidlá prideľovania podliehajú legislatíve, platnej v čase nadobudnutia ich účinnosti. V prípade zmeny v legislatíve alebo akéhokoľvek opatrenia zo strany kompetentných úradov na národnej úrovni alebo na úrovni Európskej únie, ktorá má vplyv na tieto Pravidlá prideľovania a/alebo ich prílohy, bez ohľadu na akékoľvek iné ustanovenie týchto Pravidiel prideľovania, musia byť Pravidlá prideľovania náležite zmenené v súlade s článkom 4, odsek 12 Nariadenia FCA.

Článok 69 Zodpovednosť

1. Jednotná alokačná platforma a Registrovaní účastníci nesú výhradnú zodpovednosť za plnenie akéhokoľvek záväzku, ku ktorému sa zaviažu alebo ktorému podliehajú a ktorý vyplýva z Pravidiel prideľovania a Zmluvy o účasti alebo s nimi súvisí.
2. Na základe akýchkoľvek ďalších ustanovení týchto Pravidiel prideľovania zodpovedá Jednotná alokačná platforma iba za škody spôsobené:
   (a) podvodom, hrubým zanedbaním alebo úmyselným konaním.
   (b) úmrtím alebo ublížením na zdraví vyplývajúcim zo zanedbania zo strany alokačnej platformy alebo jej zamestnancov, zástupcov alebo subdodávateľov.
3. Registrovaný účastník odškodní alokačnú platformu a jej úradníkov, zamestnancov a zástupcov za všetky možné straty alebo zodpovednosť (vrátane súdnych poplatkov) súvisiacu so škodou, ktorú spôsobil, ktorú môže ktorýkoľvek z nich utrpieť alebo mu môže vzniknúť z dôvodu akéhokoľvek nároku vzneseného treťou stranou následkom všetkým možných strát (priamym alebo nepriamym), ktoré utrpel poškodený alebo ktorýkoľvek z úradníkov, zástupcov, subdodávateľov alebo zamestnancov poškodeného v súvislosti s týmito Pravidlami prideľovania.
4. Jednotná alokačná platforma a každý Registrovaný účastník uznáva a súhlasí, že využije výhodu vyplývajúcu z odseku 3 tohto článku pre seba a ako splnomocnenec a poverená osoba pre svojich úradníkov, zamestnancov a zástupcov.
5. Registrovaný účastník nesie výhradnú zodpovednosť za svoju účasť na Aukciách, najmä však za nasledovné:
   (a) včasné doručenie Ponúk a oznámení o prevode a vrátení od Registrovaného účastníka;
   (b) technické zlyhanie informačného systému na strane Registrovaného účastníka, ktoré bráni komunikácii prostredníctvom kanálov predpokladaných na základe týchto Pravidiel prideľovania.
6. V prípade náhrady podľa článku 48 alebo kompenzácie za krátenie z dôvodu Vyššej moci alebo na zabezpečenie prevádzky v súlade s Limitmi prevádzkovej bezpečnosti alebo v Núdzovej situácii podľa článku 59, článku 60 a článku 61 alebo v súlade s akoukoľvek prílohou s regionálnymi alebo hraničnými špecifikáciami nemajú Registrovaní účastníci právo na inú kompenzáciu, než je kompenzácia opísaná v týchto Pravidlách prideľovania.
7. Registrovaný účastník zodpovedá za akékoľvek sankcie, penále alebo poplatky, ktoré môžu finančné orgány uložiť Jednotnej alokačnej platforme za nesprávny daňový režim z dôvodu nesprávnych alebo neúplných informácií poskytnutých Registrovaným účastníkom.
8. Tento článok zostáva v platnosti aj po ukončení Zmluvy o účasti Registrovaného účastníka.

Článok 70 Riešenie sporov

1. Bez vplyvu na odseky 6 a 8 tohto článku, v prípade sporu sa bude Jednotná alokačná platforma a Registrovaný účastník snažiť vyriešiť spor zmierom prostredníctvom vzájomnej konzultácie podľa odseku 2. Na tento účel pošle Zmluvná strana, ktorá vznáša spor, oznámenie druhej Zmluvnej strane s uvedením:
   (a) existencie Zmluvy o účasti medzi Zmluvnými stranami;
   (b) dôvodu sporu; a
   (c) návrhu budúceho stretnutia, či už fyzického alebo iného, s cieľom vyriešiť spor zmierom.
2. Zmluvné strany sa stretnú do dvadsiatich (20) Pracovných dní po oznámení udalosti a hľadaní riešenia sporu. V prípade nedosiahnutia dohody alebo v prípade nedoručenia žiadnej odpovede do tridsiatich (30) Pracovných dní od dátumu vyššie uvedeného

oznámenia, môže hociktorá Zmluvná strana postúpiť záležitosť vyšším manažmentom Zmluvných strán na vyriešenie sporu podľa odseku 3.

3. Zástupca vyššieho manažmentu Jednotnej alokačnej platformy a zástupca vyššieho manažmentu Registrovaného účastníka oprávnení riešiť spor sa stretnú do dvadsiatich (20) Pracovných dní od žiadosti o stretnutie a riešenie sporu. Ak títo zástupcovia nevyriešia spor do dvadsiatich (20) Pracovných dní od stretnutia alebo v takom termíne, na ktorom sa dohodnú, bude spor riešený prostredníctvom rozhodcovského konania podľa odseku 4.
4. Ak je spor riešený v rozhodcovskom konaní podľa odseku 3, môže buď Jednotná alokačná platforma alebo Registrovaný účastník informovať druhú stranu o charaktere sporu a o riešení sporu v rozhodcovskom konaní. Rozhodcovské konanie bude vedené podľa Pravidiel rozhodcovského konania Obchodnej komory (ICC). Rozhodcovské konanie povedie jeden (1) rozhodca, ktorý bude nominovaný na základe dohody Zmluvných strán, pokiaľ niektorá zo Zmluvných strán nežiada menovanie troch (3) rozhodcov. V prípade jedného (1) rozhodcu sa Zmluvné strany dohodnú na nominácii rozhodcu do dvoch (2) mesiacov od oznámenia predloženého Zmluvnou stranou o riešení sporu v rozhodcovskom konaní. V prípade nedosiahnutia dohody vymenuje rozhodcu súd ICC. V prípade troch (3) rozhodcov nominuje navrhovateľ jedného (1) rozhodcu a odporca nominuje jedného (1) rozhodcu. Rozhodcovia, ktorých nominuje každá Zmluvná strana, následne nominujú predsedu rozhodcovského tribunálu do troch (3) Pracovných dní od potvrdenia menovania druhého rozhodcu odporcom. Ak sa rozhodcovia, ktorých nominovala každá Zmluvná strana, nemôžu dohodnúť na vymenovaní predsedu, vymenuje predsedu súd ICC. Rozhodcovské konanie sa uskutoční v mieste sídla Jednotnej alokačnej platformy, pokiaľ Zmluva o účasti a rozhodné právo uvedené v týchto Pravidlách prideľovania nedefinuje inak, pričom jazykom rozhodcovského konania bude anglický jazyk. Neplatia ustanovenia o núdzovom rozhodcovi podľa Pravidiel rozhodcovského konania Obchodnej komory, ale platia predbežné nápravné opatrenia alebo súdne príkazy podľa rozhodného práva.
5. Rozhodnutia rozhodcovského súdu sú konečné a záväzné pre Jednotnú alokačnú platformu a príslušného Registrovaného účastníka od dátumu ich vydania. Jednotná alokačná platforma a Registrovaný účastník okamžite vykonajú akýkoľvek výrok na základe rozhodcovského konania v súvislosti s akýmkoľvek sporom a každý z nich sa vzdáva svojho práva na akúkoľvek formu odvolania alebo právneho prostriedku pred súdom alebo iným súdnym orgánom do takej miery, do akej je možné také vzdanie sa platne uskutočniť.
6. Bez ohľadu na odseky 3 a 4 tohto článku sa Zmluvné strany môžu spoločne dohodnúť na použití súdneho konania namiesto rozhodcovského konania na vyriešenie sporu súvisiaceho s týmito Pravidlami prideľovania.
7. V prípadoch oneskorenej platby a bez ohľadu na článok 67 a odseky 1 až 4 tohto článku môže Zmluvná strana vzniesť súdnu žalobu voči druhej Zmluvnej strane pre akúkoľvek dlžnú čiastku vyplývajúcu z týchto Pravidiel prideľovania alebo s nimi súvisiacu , neuhradenú dlhšie než dvadsať (20) Pracovných dní po dátume splatnosti takejto čiastky.
8. Zmluvné strany sa dohodli, že konanie uvedené v odseku 6 alebo odseku 7 je možné predložiť akémukoľvek kompetentnému súdu na rozhodnutie o takomto nároku. Registrovaný účastník sa neodvolateľne vzdáva akejkoľvek námietky, ktorú môže mať teraz alebo neskôr pokiaľ ide o predloženie takéhoto nároku akémukoľvek kompetentnému súdu, a tiež akejkoľvek žaloby týkajúcej sa predloženia tohto sporu nevyhovujúcemu súdu.
9. Bez ohľadu na akýkoľvek odkaz na vyriešenie sporu zmierom, expertom alebo v rozhodcovskom konaní podľa tohto článku pokračujú Jednotná alokačná platforma a Registrovaný účastník vo vykonávaní svojich príslušných povinností v súlade s týmito Pravidlami rozhodcovského konania a Zmluvou o účasti Registrovaného účastníka.
10. Tento článok zostáva v platnosti aj po ukončení Zmluvy o účasti Registrovaného účastníka.

Článok 71 Pozastavenie Zmluvy o účasti

1. Jednotná alokačná platforma môže prostredníctvom oznámenia Registrovanému účastníkovi dočasne pozastaviť práva Registrovaného účastníka v súvislosti s týmito Pravidlami prideľovania s okamžitým účinkom, ak Registrovaný účastník vážne poruší povinnosť súvisiacu s týmito Pravidlami prideľovania, čo môže významne ovplyvniť Jednotnú alokačnú platformu, a to v nasledovných prípadoch:
   (a) ak Registrovaný účastník nezaplatí akúkoľvek riadne splatnú a dlžnú čiastku Jednotnej alokačnej platforme podľa článku 67;
   (b) ak Registrovaný účastník neposkytne kolaterály a neudržiava ich v určenej výške podľa článku 25;
   (c) akékoľvek porušenie s významným finančným dopadom na Jednotnú alokačnú platformu;
   (d) Jednotná alokačná platforma má primerané dôvody na to, aby verila, že Registrovaný účastník nedodržiava jednu alebo viacero akýchkoľvek iných podmienok účasti na Aukciách podľa týchto Pravidiel prideľovania, pokiaľ neplatí ukončenie podľa článku 72.
2. V akomkoľvek prípade menej závažného porušenia týchto Pravidiel prideľovania, ako je najmä neoznámenie zmeny informácií podľa článku 9, zo strany Registrovaného účastníka, môže Jednotná alokačná platforma informovať Registrovaného účastníka prostredníctvom oznámenia poslaného Registrovanému účastníkovi, že jeho práva týkajúce sa týchto Pravidiel prideľovania je možné pozastaviť, pokiaľ Registrovaný účastník nenapraví dôvody pozastavenia v časovom období uvedenom v oznámení. Pozastavenie nadobúda účinnosť po uplynutí obdobia určeného na nápravu, v ktorom ale k náprave nedošlo. Po nadobudnutí účinnosti pozastavenia podľa odsekov 1 a 2 tohto článku sa nesmie suspendovaný Registrovaný účastník zúčastňovať na Aukcii alebo na prevode alebo vrátení Dlhodobých prenosových práv, a pokiaľ nebude platba za Dlhodobé prenosové právo uhradená v plnej výške alebo zabezpečená kolaterálmi poskytnutými v plnej výške suspendovaným Registrovaným účastníkom, nemá suspendovaný Registrovaný účastník právo na používanie Dlhodobých prenosových práv podľa KAPITOLY 7. Aby sa predišlo pochybnostiam, Jednotná alokačná platforma môže ponúknuť Dlhodobé prenosové práva, ktoré nesmie Registrovaný účastník používať v dôsledku takého pozastavenia, v následných Aukciách a Jednotná alokačná platforma nevráti náhradu za Dlhodobé prenosové práva podľa článku 48.
3. Jednotná alokačná platforma môže kedykoľvek stiahnuť oznámenie v súlade s odsekmi 1 alebo 2 tohto článku. Po zaslaní oznámenia v súlade s odsekmi 1 alebo 2 tohto článku môže Jednotná alokačná platforma kedykoľvek zaslať ďalšie alebo iné oznámenie týkajúce sa rovnakých alebo odlišných dôvodov pozastavenia.
4. Keď Registrovaný účastník splnil svoje povinnosti alebo napravil dôvody vedúce k pozastaveniu uvedené v oznámení, ktoré mu zaslala Jednotná alokačná platforma, Jednotná alokačná platforma hneď, ako je to primerane možné, obnoví práva Registrovaného účastníka vo vzťahu k využívaniu pridelených Dlhodobých prenosových práv, ktoré mu boli pridelené, ako aj jeho spôsobilosť zúčastňovať sa na Aukciách a/alebo na prevode alebo vrátení Dlhodobých prenosových práv prostredníctvom písomného oznámenia zaslaného Registrovanému účastníkovi. Od dátumu účinnosti obnovy môžu byť Dlhodobé prenosové práva pridelené pred pozastavením a nevyužívané nominované v prípade Fyzických kapacitných práv a Registrovaný účastník sa môže zúčastniť na Aukciách a/alebo prevode alebo vrátení Dlhodobých prenosových práv a má právo prijať náhradu za Dlhodobé prenosové práva podľa článku 48.
5. Ak Jednotná alokačná platforma informuje Registrovaného účastníka podľa odseku 1 alebo 2 tohto článku, také oznámenie nezbavuje Registrovaného účastníka jeho platobných záväzkov v súlade s KAPITOLOU 10, vrátane jeho platobných záväzkov týkajúcich sa Dlhodobých prenosových práv, v súvislosti s ktorými stratí Registrovaný účastník právo používania podľa odseku 2.

Článok 72 Ukončenie Zmluvy o účasti

1. Registrovaný účastník môže kedykoľvek požiadať Jednotnú alokačnú platformu o ukončenie Zmluvy o účasti, ktorej je Registrovaný účastník Zmluvnou stranou. Ukončenie nadobudne účinnosť tridsať (30) Pracovných dní po prijatí žiadosti o ukončenie Jednotnou alokačnou platformou a v prípade úhrady všetkých neuhradených platieb.
2. Registrovaný účastník môže ukončiť Zmluvu o účasti, ktorej je Registrovaný účastník Zmluvnou stranou z opodstatneného dôvodu, keď Jednotná alokačná platforma vážne porušila povinnosť vyplývajúcu z týchto Pravidiel prideľovania alebo Zmluvy o účasti v týchto prípadoch:
   (a) keď Jednotná alokačná platforma opakovane nezaplatí Registrovanému účastníkovi akúkoľvek riadne splatnú a dlžnú čiastku s významným finančným dopadom;
   (b) v prípade významného porušenia povinností zachovávať mlčanlivosť podľa článku 75.
3. Registrovaný účastník pošle Jednotnej alokačnej platforme oznámenie s uvedením dôvodu ukončenia a s poskytnutím dvadsiatich (20) Pracovných dní Jednotnej alokačnej platforme na nápravu porušenia. Pokiaľ Jednotná alokačná platforma nenapraví také porušenie v rámci vyššie uvedeného termínu, ukončenie nadobudne účinnosť okamžite po uplynutí takého termínu. Držiteľ Dlhodobých prenosových práv, ktorého Zmluva o účasti je podľa tohto odseku ukončená nemá žiadnu povinnosť zaplatiť zvyšné splátky za Dlhodobé prenosové práva a má právo na refundáciu v rozsahu, v akom každá splátka zahŕňa čiastku za používanie po dátume ukončenia, ktorá bude vypočítaná na pomernom základe od nadobudnutia účinnosti dátumu ukončenia.
4. Ak nastanú akékoľvek dôvody ukončenia uvedené v odseku 4 vo vzťahu k Registrovanému účastníkovi, môže Jednotná alokačná platforma prostredníctvom oznámenia Registrovanému účastníkovi ukončiť Zmluvu o účasti vrátane práv Registrovaného účastníka súvisiacich s týmito Pravidlami prideľovania. Ukončenie v súlade s týmto odsekom nadobúda účinnosť od času oznámenia alebo v akýkoľvek neskorší v ňom uvedený čas. Registrovaný účastník nesmie neskôr uzavrieť Zmluvu o účasti s Jednotnou alokačnou platformou, ak naďalej neexistujú okolnosti ukončenia alebo neexistujú dostatočné záruky, že nemôže nastať opätovné porušenie.
5. Udalosti ukončenia uvedené v odseku 3 sú:
   (a) ak sú práva Registrovaného účastníka pozastavené na dlhšie než tridsať (30) Pracovných dní;
   (b) ak sa Registrovaný účastník nekvalifikuje na účasť na Aukcii podľa článku 10;
   (c) ak Registrovaný účastník opakovane porušuje tieto Pravidlá prideľovania alebo Zmluvu o účasti bez ohľadu na to, či také porušenie môže byť napravené alebo nie;
   (d) ak kompetentný úrad (i) rozhodne, že Registrovaný účastník konal neprofesionálne alebo podvodne a (ii) požiada Jednotnú alokačnú platformu o ukončenie Zmluvy o účasti, ktorej je taký Registrovaný účastník Zmluvnou stranou alebo (iii) súhlasí, že Jednotná alokačná platforma má primerané dôvody veriť, že Registrovaný účastník účasťou na Aukcii a prevode/vrátení Dlhodobých prenosových práv konal neprofesionálne alebo podvodne; alebo
   (e) ak Registrovaný účastník vykonal akýkoľvek úkon, ktorý môže viesť k poškodeniu alebo zníženiu účinnosti Aukčného systému (pričom sa má za to, že takýmto úkonom je akéhokoľvek správanie, ktoré možno považovať za útok na informačný systém, ako je najmä odopretie služby, spam, vírus, útok hrubou silou, trójsky kôň).
6. Po nadobudnutí účinnosti ukončenia podľa odsekov 1 až 3 tohto článku a od toho momentu sa nesmie Registrovaný účastník už zúčastňovať na Aukcii alebo prevode alebo vrátení Dlhodobých prenosových práv, ktoré získal. KAPITOLY 5, 6 a 7 sa na také získané Dlhodobé prenosové práva nevzťahujú. Aby sa predišlo pochybnostiam, Dlhodobé prenosové práva,

ktoré nesmie Registrovaný účastník používať v dôsledku ukončenia, môže Jednotná alokačná platforma ponúknuť v následných Aukciách, pričom Jednotná alokačná platforma nevráti náhradu za Dlhodobé prenosové práva podľa článku 48.

7. Ukončenie Zmluvy o účasti nemá vplyv na žiadne práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o účasti a týchto Pravidiel prideľovania alebo s nimi súvisiace, ktoré vznikli pred takýmto ukončením, pokiaľ nie je v tomto článku uvedené inak. V súlade s uvedeným je akýkoľvek Registrovaný účastník, ktorého Zmluva o účasti je ukončená, naďalej zodpovedný za všetky také práva a povinnosti tak, ako je stanovené v pravidlách prideľovania. Týmto odsekom nie sú dotknuté ostatné opravné prostriedky, ktoré má Jednotná alokačná platforma v súlade s týmito Pravidlami prideľovania k dispozícii.

Článok 73 Vyššia moc

1. Jednotná alokačná platforma alebo Registrovaný účastník, ktorý sa dovoláva Vyššej moci, okamžite pošle druhej Zmluvnej strane oznámenie o charaktere Vyššej moci a o jej pravdepodobnom trvaní a v primeraných časových intervaloch počas obdobia trvania zásahu Vyššej moci bude naďalej podávať správy o tejto udalosti. Zmluvná strana dovolávajúca sa Vyššej moci vynaloží všetko úsilie na zmiernenie následkov Vyššej moci.
2. Záväzky, povinnosti a práva Zmluvnej strany dotknuté zásahom Vyššej moci budú od vzniku takejto udalosti pozastavené, s výnimkou ustanovení o mlčanlivosti podľa článku 75.
3. Pozastavenie podľa odseku 2 podlieha:
   (a) pozastaveniu, ktoré nemá väčší rozsah ani dlhšie trvanie, než aké si vyžaduje zásah Vyššej moci;
   (b) pozastaveniu, ktoré platí iba na taký čas, v ktorom Zmluvná strana dovolávajúca sa Vyššej moci vynaloží primerané úsilie na nápravu svojej neschopnosti plniť svoje povinnosti.
4. Následky udalosti Vyššej moci, ktoré nepodliehajú žiadnej diskusii ani súdnemu sporu medzi Jednotnou alokačnou platformou a Registrovaným účastníkom, sú:
   a) Zmluvná strana dovolávajúca sa Vyššej moci nenesie zodpovednosť za vyplatenie kompenzácie za akúkoľvek škodu vzniknutú v dôsledku neplnenia alebo čiastočného plnenia všetkých povinností alebo akýchkoľvek z jej povinností počas trvania zásahu Vyššej moci, ak je také neplnenie alebo čiastočné plnenie spôsobené priamo Vyššou mocou;
   b) získané Dlhodobé prenosové práva, ktoré boli úplne splatené a ktoré boli vystavené zásahu Vyššej moci, sú nahradené za dobu trvania zásahu Vyššej moci podľa akejkoľvek použiteľnej legislatívy a týchto Pravidiel prideľovania; a
   c) ak je držiteľ Dlhodobých prenosových práv zmluvnou stranou, ktorá si uplatňuje nárok z dôvodu udalosti Vyššej moci, môže Jednotná alokačná platforma, pre svoj vlastný prospech, počas trvania udalosti Vyššej moci opätovne prideliť Dlhodobé prenosové práva držiteľa následným Aukciám.
5. Ak Vyššia moc trvá dlhšie než šesť (6) mesiacov, môže Jednotná alokačná platforma alebo každý Registrovaný účastník prostredníctvom oznámenia druhej strane kedykoľvek počas trvania Vyššej moci po uplynutí uvedenej doby jednostranne ukončiť Zmluvu o účasti. Ukončenie nadobudne účinnosť desať (10) Pracovných dní po oznámení alebo k akémukoľvek neskoršiemu dátumu uvedenému v oznámení. Držiteľ Dlhodobých prenosových práv, ktorého Zmluva o účasti je podľa tohto odseku ukončená, nemá žiadnu povinnosť zaplatiť zvyšné splátky za Dlhodobé prenosové práva a má právo na refundáciu v rozsahu, v akom každá splátka zahŕňa čiastku za používanie po dátume ukončenia, ktorá bude vypočítaná na pomernom základe od nadobudnutia účinnosti dátumu ukončenia.

6. Aby sa predišlo pochybnostiam, týmto článkom nie sú dotknuté ustanovenia KAPITOLY 9 týkajúce sa krátenia Dlhodobých prenosových práv.

Článok 74 Oznámenia

1. Akékoľvek oznámenie alebo iná komunikácia vyplývajúca z týchto Pravidiel prideľovania alebo s nimi súvisiaca bude v anglickom jazyku.
2. Pokiaľ nie je v týchto Pravidlách prideľovania výslovne uvedené inak, všetky oznámenia alebo iná komunikácia musí byť zaslaná v písomnej forme elektronicky tak, ako je uvedené na internetovej stránke Jednotnej alokačnej platformy a označená na vedomie zástupcovi druhej strany tak, ako je to stanovené v Zmluve o účasti, alebo oznámená Registrovaným účastníkom v súlade s článkom 9.
3. Všetky oznámenia alebo iná komunikácia bude realizovaná listom doručeným vlastnoručne s potvrdením prijatia alebo poslaná doporučeným listom alebo kuriérom v týchto prípadoch:
   (a) uzavretie Zmluvy o účasti podľa článku 6;
   (b) pozastavenie a ukončenie podľa článku 71 a článku 72; a
   (c) predloženie Bankovej záruky podľa článku 21 odsek 3.
4. Všetky oznámenia alebo iná komunikácia sa bude považovať za prijatú:
   a) v prípade vlastnoručného doručenia s potvrdením prijatia; alebo
   b) v prípade doporučenej zásielky s potvrdením o prijatí v deň po dátume doručenia doporučenej zásielky; alebo
   c) v prípade emailu pri doručení druhej zmluvnej strane, avšak iba ak Zmluvná strana, ktorá email odosiela, požaduje a dostane potvrdenie o prijatí.
5. V prípade prijatia oznámenia alebo inej komunikácie mimo bežnej Pracovnej doby v Pracovný deň, sa má za to, že bola prijatá pri otvorení obchodovania v nasledujúci Pracovný deň.

Článok 75 Mlčanlivosť

1. Zmluva o účasti a akékoľvek ďalšie vymieňané informácie týkajúce sa jej prípravy a žiadosti účastníka trhu sa budú pokladať za dôverné.
2. Podľa odseku 3 tohto článku zachová Jednotná alokačná platforma a každý Registrovaný účastník, ktorý je príjemcom dôverných informácií vo vzťahu k týmto Pravidlám prideľovania, mlčanlivosť o takých informáciách a ani priamo ani nepriamo neprezradí, nepodá správu, nezverejní, neposkytne, neprevedie ani nepoužije žiadnu časť dôverných informácií inak než na účel, na ktorý boli poskytnuté.
3. Bez ohľadu na odsek 2 tohto článku môže Jednotná alokačná platforma alebo Registrovaný účastník poskytnúť dôverné informácie poskytujúcej Zmluvnej strany tretej strane s predchádzajúcim písomným súhlasom tejto Zmluvnej strany a za podmienky, že prijímajúca Zmluvná strana poskytla ubezpečenie, že takáto tretia strana je viazaná rovnakými povinnosťami zachovávať mlčanlivosť, aké sú stanovené týmito Pravidlami prideľovania, priamo vymáhateľnými druhou Zmluvnou stranou.
4. Bez ohľadu na odsek 2 tohto článku môže Jednotná alokačná platforma alebo Registrovaný účastník poskytnúť dôverné informácie poskytujúcej Zmluvnej strany:
   (a) v rozsahu výslovne povolenom alebo zamýšľanom Pravidlami prideľovania;
   (b) akejkoľvek osobe, ktorá je jedným z členov predstavenstva, vedúcich pracovníkov, zamestnancov, zástupcov, poradcov alebo poisťovateľov príjemcu a ktorá potrebuje poznať dôverné informácie v súvislosti s týmito Pravidlami prideľovania;

(c) pokiaľ sa tak požaduje na dodržanie použiteľnej národnej legislatívy alebo legislatívy EÚ, ako je Nariadenie (EÚ) č. 1227/2011 a Nariadenie (EÚ) č. 543/2013 alebo akékoľvek iné relevantné domáce administratívne opatrenia ako sú sieťové predpisy;

(d) pokiaľ to požaduje súd, rozhodca alebo administratívny tribunál alebo expert počas konania, ktorého je príjemca stranou;

(e) ako to požadujú príslušní PPS na náležité plnenie svojho poslania a povinností podľa použiteľných zákonov a týchto Pravidiel prideľovania nimi samými alebo prostredníctvom svojich zástupcov alebo poradcov; alebo

(f) pokiaľ sa tak požaduje na získanie preclení alebo súhlasov od kompetentného úradu.

5. Povinnosti vyplývajúce z tohto článku však neplatia:

(a) ak je Zmluvná strana, ktorá dostáva informácie, schopná dokázať, že v čase poskytnutia boli také informácie už verejne dostupné;

(b) ak prijímajúca Zmluvná strana poskytne dôkaz, že od času poskytnutia boli uvedené informácie právne prijaté od tretej strany alebo sa stali verejne dostupnými;

(c) pre dôverné informácie komunikované podľa právnych a regulačných ustanovení v integrovanej forme, z ktorej nie je možné vydedukovať žiadnu časť informácií špecifickú pre účastníka trhu;

(d) pre informácie, ktorých zverejnenie je výslovne poskytnuté podľa aktuálnych Pravidiel prideľovania.

6. Povinnosti zachovávať mlčanlivosť v tomto článku ostanú platné počas obdobia piatich (5) rokov po ukončení Zmluvy o účasti Registrovaného účastníka.

7. Podpis Zmluvy o účasti a výmena dôverných informácií nepriznávajú žiadne práva na patenty, poznatky alebo akúkoľvek inú formu duševného vlastníctva týkajúcu sa informácií alebo nástrojov sprístupnených jednou Zmluvnou stranou alebo poslaných jednou Zmluvnou stranou druhej v súlade s podmienkami uvedenými v týchto Pravidlách prideľovania.

Článok 76 Postúpenie a subkontrahovanie

1. Jednotná alokačná platforma môže postúpiť, cedovať alebo inak previesť akékoľvek zo svojich práv alebo povinností podľa Zmluvy o účasti alebo týchto Pravidiel prideľovania inej Jednotnej alokačnej platforme. Jednotná alokačná platforma informuje Registrovaných účastníkov o zmene prostredníctvom emailu s potvrdením prijatia čo najskôr, v každom prípade však minimálne desať (10) Pracovných dní pred dátumom nadobudnutia účinnosti zmeny.

2. Bez dotknutia sa článku 41, nesmie Registrovaný účastník postúpiť, cedovať alebo inak previesť žiadne zo svojich práv alebo povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o účasti alebo týchto Pravidiel prideľovania bez predchádzajúceho písomného súhlasu Jednotnej alokačnej platformy.

3. Nič v tomto článku nebráni Jednotnej alokačnej platforme alebo Registrovanému účastníkovi uzavrieť subdodávateľskú zmluvu týkajúcu sa týchto Pravidiel prideľovania. Uzavretie subdodávateľskej zmluvy Registrovaným účastníkom nezbavuje Registrovaného účastníka žiadnej povinnosti alebo zodpovednosti vyplývajúcej z jeho Zmluvy o účasti alebo týchto Pravidiel prideľovania. Uzatvorenie subdodávateľskej zmluvy zo strany Jednotnej alokačnej platformy nezbavuje Jednotnú alokačnú platformu akejkoľvek povinnosti alebo záväzkov podľa týchto Pravidiel prideľovania.

Článok 77 Rozhodné právo

Tieto Pravidlá prideľovania sa riadia a vykladajú vo všetkých ohľadoch v súlade so zákonmi platnými v mieste sídla Jednotnej alokačnej platformy, pokiaľ Zmluva o účasti výslovne neuvádza inak.

Článok 78 Jazyk

Použiteľným jazykom pre tieto Pravidlá prideľovania je anglický jazyk. Na zabránenie pochybnostiam, ak PPS potrebujú preklad týchto Pravidiel prideľovania do svojho národného jazyka, v prípade nezrovnalostí medzi verziou v anglickom jazyku zverejnenou Jednotnou alokačnou platformou a akoukoľvek verziou v inom jazyku má prednosť verzia v anglickom jazyku zverejnená Jednotnou alokačnou platformou.

Článok 79 Duševné vlastníctvo

Žiadna Zmluvná strana nezíska v súvislosti s týmito Pravidlami prideľovania žiadne právo, vlastnícky nárok, licenciu alebo podiel na žiadnych právach duševného vlastníctva druhej Zmluvnej strany.

Článok 80 Vzťah Zmluvných strán

1. Vzťah Jednotnej alokačnej platformy a Registrovaného účastníka je vzťah poskytovateľa služieb a používateľa služieb v tomto poradí. Okrem prípadov výslovne uvedených v týchto Pravidlách prideľovania, nič obsiahnuté ani predpokladané týmito Pravidlami prideľovania neznamená, že Jednotná alokačná platforma alebo Registrovaný účastník či jeho spoločník, zástupca alebo právny zástupca sú alebo tvoria alebo sú považovaní za tvoriacich akýkoľvek spoločný podnik, filiálku alebo trust medzi Zmluvnými stranami s akýmkoľvek cieľom akéhokoľvek druhu vrátane prevodu Dlhodobých prenosových práv.
2. Registrovaný účastník potvrdzuje, že ani Jednotná alokačná platforma, ani žiadna osoba konajúca v mene Jednotnej alokačnej platformy alebo s ňou spojená nerobí žiadne vyhlásenia, neposkytuje žiadne poradenstvo, ani neposkytuje žiadnu záruku alebo záväzok akéhokoľvek druhu vzhľadom na tieto Pravidlá prideľovania, Zmluvy o účasti alebo poskytnuté informácie alebo inak vo vzťahu k týmto Pravidlám prideľovania, Zmluvám o účasti a poskytnutým informáciám alebo akejkoľvek transakcii alebo dohode zamýšľanej týmito Pravidlami prideľovania, Zmluvami o účasti a poskytnutými informáciami alebo v súvislosti s nimi, okrem prípadov výslovne uvedených v týchto Pravidlách prideľovania alebo Zmluve o účasti.

Článok 81 Žiadne práva tretej strany

Jednotná alokačná platforma a každý Registrovaný účastník berie na vedomie a súhlasí, že osoba, ktorá nie je zmluvnou stranou Zmluvy o účasti uzatvorenej medzi nimi vrátane akéhokoľvek iného účastníka trhu, nemá žiadne práva na vymáhanie týchto Pravidiel prideľovania alebo Zmluvy o účasti uzatvorenej medzi Jednotnou alokačnou platformou a daným Registrovaným účastníkom.

Článok 82 Vzdanie sa práva

1. Žiadne opomenutie týkajúce sa uplatnenia akéhokoľvek práva ani oneskorenie pri uplatnení akéhokoľvek práva, právomoci alebo opravného prostriedku podľa zákona alebo podľa týchto Pravidiel prideľovania neoslabí takéto ani akékoľvek iné právo, právomoc alebo opravný prostriedok, ani nebude znamenať vzdanie sa takého alebo akéhokoľvek takéhoto práva, právomoci alebo opravného prostriedku. Žiadne jednotlivé alebo čiastočné uplatnenie akéhokoľvek takéhoto práva, právomoci alebo opravného prostriedku nevylučuje ani neoslabuje žiadne ich ďalšie alebo budúce uplatnenie alebo uplatnenie akéhokoľvek iného

práva, právomoci alebo opravného prostriedku podľa zákona alebo v súlade týchto Pravidiel prideľovania.

2. Akékoľvek vzdanie sa akéhokoľvek práva, právomoci alebo opravného prostriedku vyplývajúcich z týchto Pravidiel prideľovania musí mať písomnú formu a môže podliehať akýmkoľvek podmienkam, ktoré cedent považuje za vhodné. Pokiaľ nie je výslovne uvedené inak, akékoľvek vzdanie sa je účinné iba v prípade a za účelom, na ktorý je poskytnuté.

Článok 83 Celá zmluva

Tieto Pravidlá prideľovania a Zmluva o účasti obsahuje alebo výslovne odkazuje na úplnú dohodu medzi Jednotnou alokačnou platformou a každým Registrovaným účastníkom, pokiaľ ide o predmet Pravidiel prideľovania a Zmluvy o účasti, a výslovne vylučuje akúkoľvek záruku, podmienku alebo iný záväzok predpokladaný zo zákona alebo na základe zvyklostí a nahrádza všetky predchádzajúce dohody a dojednania medzi Jednotnou alokačnou platformou a každým Registrovaným účastníkom týkajúce sa predmetu Pravidiel prideľovania a Zmluvy o účasti. Jednotná alokačná platforma a každý Registrovaný účastník uznáva a potvrdzuje, že žiaden z nich nepristupuje k týmto Pravidlám prideľovania alebo k Zmluve o účasti spoliehajúc sa na akékoľvek vyhlásenie, záruku alebo iný záväzok (iný než urobený s podvodným úmyslom), ktorý nie je plne zohľadnený v podmienkach týchto Pravidiel prideľovania alebo v Zmluve o účasti.

Článok 84 Výlučné opravné prostriedky

Práva a opravné prostriedky poskytnuté Jednotnej alokačnej platforme a každému Registrovanému účastníkovi týmito Pravidlami prideľovania a Zmluvou o účasti sú výlučné, nie sú kumulatívne a sú im poskytnuté v rozsahu povolenom zákonom, pričom, pokiaľ ide o predmet týchto Pravidiel prideľovania a Zmluvy o účasti, vylučujú a nahrádzajú všetky podstatné (ale nie procesné) práva alebo opravné prostriedky vyjadrené alebo predpokladané zákonom. V súlade s uvedeným sa Jednotná alokačná platforma a každý Registrovaný účastník týmto v úplnom možnom rozsahu vzdáva všetkých takých práv a opravných prostriedkov povolených zákonom, pričom sa v rovnakom rozsahu vzájomne zbavujú zodpovednosti voči komukoľvek z nich, ich vedúcim pracovníkom, zamestnancom a zástupcom, pokiaľ ide o všetky záväzky, dlhy, zodpovednosti alebo povinnosti vyplývajúce zo zákona súvisiace so záležitosťami, ktoré sú predmetom týchto Pravidiel prideľovania a Zmluvy o účasti a zaväzujú sa nevymáhať nič z vyššie uvedeného, okrem nárokov výslovne uvedených v týchto Pravidlách prideľovania.

Článok 85 Oddeliteľnosť

Ak súd v akejkoľvek jurisdikcii, ktorej tieto Pravidlá prideľovania a Zmluva o účasti podliehajú, rozhodcovský súd alebo akýkoľvek kompetentný úrad na základe svojho rozhodnutia vyhlási akékoľvek ustanovenie týchto Pravidiel prideľovania alebo Zmluvy o účasti za neplatné, nevykonateľné alebo nezákonné, nebude mať táto neplatnosť, nevykonateľnosť alebo nezákonnosť vplyv na zvyšné ustanovenia týchto Pravidiel prideľovania a Zmluvu o účasti, pričom tieto ostávajú plne platné a účinné bez ohľadu na takúto neplatnosť, nevykonateľnosť alebo nezákonnosť. Akákoľvek neplatná, nezákonná, zmätočná a/alebo nevykonateľná časť(i) alebo ustanovenie(a) bude nahradená platnou, zákonnou a/alebo vykonateľnou časťou(ami) alebo ustanovením(iami) za účelom dosiahnutia plánovaného ekonomického a právneho účinku.

Regionálna špecifická príloha pre región výpočtu kapacity CORE k harmonizovaným pravidlám prideľovania dlhodobých prenosových práv podľa článku 52 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít

PPS z Core CCR („Core PPS“) berúc do úvahy nasledovné,

Keďže

(1) Tento dokument (ďalej len „Špecifická príloha Core“) pripravili Prevádzkovatelia prenosovej sústavy Core CCR (ďalej len „Core PPS“) podľa definície v rozhodnutí č. 06/2016 Agentúry pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky zo 17. novembra 2016 podľa článku 15 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222.

(2) Táto Špecifická príloha Core stanovuje špecifické požiadavky platné pre CCR na regionálnej úrovni a na úrovni hranice ponukovej oblasti podľa článku 52 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „Nariadenie FCA“).

(3) Špecifická príloha Core tvorí Prílohu k návrhu harmonizovaných pravidiel prideľovania dlhodobých prenosových práv na úrovni EÚ (ďalej len „HAR“) v súlade s článkom 51 Nariadenia FCA na základe schválenia zo strany ACER v jej rozhodnutí č. 3/2017 z 2. októbra 2017.

(4) 13. apríla 2017 navrhli Core PPS počiatočnú Špecifickú prílohu Core a do 20. októbra 2017 ju schválili všetky Národné regulačné úrady Core CCR (ďalej len „Core NRÚ“) (Rozhodnutie CERRF z 3. októbra 2017).

(5) 8. mája 2018 navrhli Core PPS zmenu a doplnenie Špecifickej prílohy Core na zavedenie stropu náhrady pre novo zavedené dlhodobé pridelenia na rok 2019 na hranici ponukovej oblasti CZ-SK. 16. novembra 2018 dostali Core PPS žiadosť o zmenu a doplnenie tohto návrhu zo strany Core NRÚ (Rozhodnutie CERRF z 5. septembra 2018). 16. januára 2019 odpovedali Core PPS na žiadosť o zmenu a doplnenie Špecifickej prílohy Core a zmenenú a doplnenú Špecifickú prílohu Core schválili 8. apríla 2019 Core NRÚ (Rozhodnutie CERRF z 18. marca 2019).

(6) So súčasnou zmenou a doplnením Špecifickej prílohy Core vykonajú Core PPS nasledovné:

a. Pridajú strop na náhradu, ktorá bude platná pre hranicu BE-DE/LU v súlade s článkom 59 ods. 2 HAR

a. Vymažú klauzulu špecifickú pre hranicu v súvislosti s hranicou ponukovej oblasti Maďarsko/Rumunsko podľa predchádzajúceho článku 21

(7) Súčasná zmena a doplnenie Špecifickej prílohy Core bola v súlade s článkom 6 Nariadenia FCA predmetom konzultácie od 20. mája 2019 do 20. júna 2019.

(8) Tento dokument zahŕňa nasledujúce hlavy:

b. Prvá hlava zahŕňa všeobecné ustanovenia návrhu;

c. Druhá hlava sa týka použiteľnosti obmedzenia kompenzácií za krátenia v súlade s článkom 59 HAR;

d. Tretia hlava sa venuje ďalším regionálnym špecifikám alebo špecifikám hraníc ponukovej oblasti použiteľných v Core CCR v súlade s článkom 52 ods. 3 Nariadenia FCA.

sa dohodli na tejto regionálnej špecifickej prílohe pre Core CCR k harmonizovaným pravidlám prideľovania dlhodobých prenosových práv:

HLAVA 1
Všeobecné ustanovenia

Článok 1 Predmet a rozsah

1. V súlade s článkom 4 HAR je možné predstaviť regionálne alebo hraničné špecifiká pre jednu alebo viac hraníc Ponukovej oblasti. Pravidlá opísané v tejto regionálnej špecifickej prílohe sa vzťahujú na hranice Core CCR.
2. Túto prílohu je možé preskúmať na základe žiadosti príslušných Národných regulačných úradov. Ak je potrebné túto prílohu zmeniť a doplniť na základe rozhodnutia Národných regulačných úradov, platí článok 68 HAR.
3. V prípade rozporu medzi ktorýmikoľvek z ustanovení v hlavnom texte HAR a touto prílohou platia ustanovenia uvedené v tejto prílohe. Výrazy s veľkým začiatočným písmenom používané v tejto prílohe sú definované v HAR, ku ktorým je táto príloha pripojená.

HLAVA 2
Obmedzenie kompenzácie

Článok 2 Hranice ponukovej oblasti, na ktorých je obmedzenie použiteľné

Na účely tohto návrhu a HAR sa bude obmedzenie kompenzácie vzťahovať iba na hranice ponukovej oblasti uvedené v zozname v aktuálnej Hlave.

Článok 3 Rakúsko - Česká republika (AT-CZ)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu AT-CZ podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 4 Rakúsko - Nemecko/Luxembursko (AT-DE/LU)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu AT-DE/LU podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 5 Rakúsko - Maďarsko (AT-HU)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu AT-HU podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 6 Rakúsko - Slovinsko (AT-SI)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu AT-SI podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 7 Belgicko - Francúzsko (BE-FR)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu BE-FR podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 8 Belgicko – Nemecko/Luxembursko (AT-DE/LU)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu BE-DE/LU podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 9 Belgicko - Holandsko (BE-NL)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu BE-NL podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 10 Chorvátsko - Maďarsko (HR-HU)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu HR-HU podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 11 Chorvátsko - Slovinsko (HR-SI)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu HR-SI podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 12 Česká republika - Nemecko/Luxembursko (CZ-DE/LU)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu CZ-DE/LU podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 13 Česká republika - Poľsko (CZ-PL)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu CZ-PL podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 14 Francúzsko - Nemecko/Luxembursko (FR-DE/LU)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu FR-DE/LU podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 15 Nemecko/Luxembursko - Holandsko (DE/LU-NL)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu DE/LU-NL podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 16 Maďarsko - Slovensko (HU-SK)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu HU-SK podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 17 Maďarsko - Rumunsko (HU-RO)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu HU-RO podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 18 Poľsko - Slovensko (PL-SK)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu PL-SK podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 19 Poľsko - Nemecko/Luxembursko (PL-DE/LU)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu PL-DE/LU podľa článku 59 ods. 2 HAR.

Článok 20 Slovensko - Česká republika (SK-CZ)

Obmedzenie kompenzácie sa bude vzťahovať na hranicu SK-CZ podľa článku 59 ods. 2 HAR.

HLAVA 3
Ďalšie požiadavky špecifické pre región alebo pre hranicu ponukovej oblasti

Článok 21 Prekážky funkcie optimalizácie pre hranice CZ-SK-DE/LU-PL

1. Bola pridaná táto definícia:

   Technický profil je kombinácia hraníc Ponukovej oblasti, ktoré majú spoločný technický limit a predstavujú limit pre komerčné transakcie na Prepojovacích vedeniach alebo častiach národnej prenosovej sústavy tvoriacej prekážku funkcie optimalizácie vo forme príslušnej Ponúkanej kapacity v súlade s článkom 35 ods. 3 Pravidiel prideľovania.

2. Niektoré hranice ponukovej oblasti a ich podskupiny medzi Českou republikou, Nemeckom/Luxemburskom, Poľskom a Slovenskom majú spoločný technický limit, a preto môžu vytvoriť Technický profil.

3. Nasledujú Technické profily:

<table>
<tr><th colspan="3">Súbor hraníc Ponukovej oblasti a/alebo ich podskupín so spoločným technickým limitom
Zoznam zodpovedných TSO</th><th>Technický profil</th></tr>
<tr><td>Česká republika (CZ)
ČEPS</td><td><></td><td rowspan="3">Poľsko (PL)
PSE</td><td rowspan="3">PSE->(50Hertz+ČEPS+SEPS)
(50Hertz+ČEPS+SEPS)->PSE</td></tr>
<tr><td>Slovensko (SK)
SEPS</td><td><></td></tr>
<tr><td>Nemecko/Luxembursko (DE/LU)
50Hertz</td><td><></td></tr>
<tr><td>Poľsko (PL)
PSE</td><td><></td><td rowspan="2">Nemecko/Luxembursko (DE/LU)
50Hertz</td><td>50Hertz-> (PSE+ČEPS)</td></tr>
<tr><td>Česká republika (CZ)
ČEPS</td><td><></td><td>(PSE+ČEPS)->50Hertz</td></tr>
</table>

Článok 22 Nadobudnutie platnosti

Táto príloha, zmenená a doplnená, nadobúda platnosť v deň a čas uvedený v oznámení o zmene a doplnení, ktoré alokačná platforma pošle Registrovaným účastníkom podľa postupu uvedeného v článku 68 ods. 2 HAR a na základe predchádzajúceho schválenia príslušnými Národnými regulačnými úradmi v súlade s postupom uvedeným v článku 4 Nariadenia FCA.

PRÍLOHA B

Príloha B obsahuje:

Pravidlá mesačných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SK – UA organizovaných jednostranne Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s. (ďalej „SEPS“)

a

Pravidlá denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SK – UA organizovaných jednostranne Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s. (ďalej „SEPS“)

PRAVIDLÁ MESAČNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SK - UA ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A.S. (ĎALEJ „SEPS“)

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 SK/UA 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 (EÚ) 2019/943, 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 Aukčnom kalendári. Aukčný kalendár pre príslušný kalendárny rok je zverejnený najneskôr 1. decembra predchádzajúceho roku tu:
https://www.sepsas.sk/AukcieSEPS_WPS.asp?kod=178.

Voľné obchodovateľné prenosové kapacity pre jednotlivé kalendárne mesiace budú účastníkom trhu pridelené formou explicitných 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 jednotlivé kalendárne mesiace na cezhraničnom prenosovom profile SK/UA je organizovaná na strane SEPS Aukčnou kanceláriou SEPS.

Ponuka voľných obchodovateľných prenosových kapacít sa robí v závislosti od smeru prenosu.

Mesačné aukcie sú 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 podľa 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

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

Energy verejne prístupnej na https://dae.sepsas.sk. Pri elektronickej komunikácii sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa pravidiel popísaných v on-line dokumentácii systému Damas Energy.
V prípade závažných technických problémov - napr. všeobecný kolaps internetu, kolaps všetkých internetových pripojení e-Portálu Damas Energy, kolaps e-Portálu Damas Energy (serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) – si Aukčná kancelária SEPS 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 1 týchto Pravidiel. Informácia o použití alternatívneho postupu mesačnej aukcie podľa prílohy 1 bude zverejnená do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom uzávierky predkladania ponúk podľa Aukčného kalendára (Rozhodné dni pre mesačné aukcie). Informácia bude zverejnená na internetovej stránke 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 prenosov, ich prijatia SEPS a odsúhlasenia s UKRENERGO podľa článku 6 týchto Pravidiel.

2. Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS ponúkne oddelene od UKRENERGO v mesačných aukciách pre jednotlivé kalendárne mesiace voľné obchodovateľné prenosové kapacity (VOPK) 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 Aukčnom kalendári (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				SK → UA
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 SK - UA 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. CET (CEST), 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 princípu 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 UKRENERGO partnera, ktorý spĺňa podmienky prevádzkovateľa UKRENERGO. 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 deň D musí byť odovzdaný účastníkom trhu:

- SEPS (Damas Energy systém) do D-2 8:30 hod. CET (CEST)

Každý diagram musí obsahovať CAI priradený v aukčnom procese kapacite, ktorej využitie je zaslaním diagramu deklarované.
V prípade, že účastník trhu, ktorý spĺňa podmienky SEPS a jeho partner na strane UKRENERGO 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 Aukčný kalendár
- Termín pre predloženie ponuky do aukcie, pozri Aukčný kalendár
- Zverejnenie informácií o výsledkoch aukcie, pozri Aukčný kalendár

8. Úhrada za management úzkeho miesta

Pre úhradu ceny za management úzkeho miesta vyplývajúcej z aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity pre kalendárny mesiac platia nasledujúce podmienky:

- SEPS vystaví faktúru na druhý pracovný deň po vyhlásení výsledkov aukcie a zašle ju účastníkovi aukcie poštou a e-mailom. Účastník aukcie prevedie fakturovanú sumu na účet SEPS uvedený na faktúre. Faktúra je 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 fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 8 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), z dlžnej sumy za každý deň omeškania.. Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. 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.

- 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 kalendárneho mesiaca. 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. Krátenie pridelenej/rezervovanej prenosovej kapacity

Pridelená/rezervovaná prenosová kapacita môže byť predmetom krátenia v prípadoch, kedy SEPS zistí, že existuje riziko, že pridelenú/rezervovanú prenosovú kapacitu nie je možné garantovať v dôsledku vzniku havarijnej situácie, v ktorej SEPS musí urýchlene konať s cieľom zabezpečiť bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy.

Oznámenie o krátení pridelenej/rezervovanej prenosovej kapacity musí byť zverejnené do 8:30 hod. CET (CEST) dňa D-2 (D je deň prenosu) na internetovej stránke SEPS a v aukčnom e-portáli. Okrem toho Aukčná kancelária SEPS bezodkladne informuje všetkých účastníkov aukcie, ktorým bola skrátená pridelená/rezervovaná prenosová kapacita, telefonicky, resp. správou poslanou e-mailom o dátume, dobe trvania a rozsahu krátenia pridelenej/rezervovanej prenosovej kapacity a o možnej potrebe predloženia nových opravených diagramov cezhraničných prenosov.

Ak sa situácia v prenosovej sústave zlepší ešte pred oznámeným koncom doby krátenia prenosovej kapacity, prenosová kapacita uvoľnená vďaka skoršiemu skončeniu doby krátenia bude ponúknutá v rámci denného aukčného procesu.

V prípade krátenia rezervovanej prenosovej kapacity, s výnimkou prípadu vyššej moci, kedy účastník aukcie nemá právo na žiadnu kompenzáciu, účastníci aukcie, ktorých rezervovaná prenosová kapacita bola skrátená, majú právo na kompenzáciu za každý MW, o ktorý bola rezervovaná kapacita skrátená a za každú hodinu trvania krátenia. Kompenzácia za 1 MWh krátenia je rovná aukčnej cene vydelenej počtom hodín daného mesiaca, pre ktoré boli prenosové kapacity v príslušnej mesačnej aukcii pridelené.

Pri krátení prenosových práv je uplatňovaný princíp pro-rata, tzn. prenosové kapacity sú skrátené všetkým dotknutým účastníkom aukcie v pomere, v akom bola skrátená celková výška pridelenej prenosovej kapacity. Výška prenosovej kapacity, ktorá zostane účastníkovi aukcie po jej proporcionálnom skrátení, bude zaokrúhlená nadol na celé MW.

Za účelom vyúčtovania kompenzácie za skrátené prenosové kapacity SEPS vystaví dotknutým účastníkom aukcie dobropis za zrušenú rezerváciu prenosových kapacít.

SEPS vystaví dobropis do 10. kalendárneho dňa príslušného kalendárneho mesiaca pre všetky prípady, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca.

Uvedená suma bude splatná do 20. kalendárneho dňa po odoslaní dobropisu účastníkovi aukcie. Ak vyššie uvedený dátum splatnosti pripadne na sobotu, nedeľu alebo sviatok, deň splatnosti bude najbližší pracovný deň.

10. 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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
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

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 Aukčného kalendára zverejneného tu: https://www.sepsas.sk/AukcieSEPS_WPS.asp?kod=178 (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 ..... rok..... 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 nahrávanej telefónnej linke Aukčnej kancelárie SEPS:

+421 2 5069 2804

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 UKRENERGO),

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				SK → UA
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.

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 **UKRENERGO**

Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity na profile SK - UA

pre mesačnú aukciu – mesiac…….rok…….

_____
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 ☐ z SK do UA
Aukcia - smer 2 ☐ z UA do SK

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 2020 na cezhraničnom prenosovom profile SK - UA 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 CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SK - UA ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A.S. (ĎALEJ „SEPS“)

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 (EÚ) 2019/943, 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 jednotlivé obchodné dni budú účastníkom trhu prideľované formou denných explicitných 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 SK-UA je organizovaná aukčnou kanceláriou. V tomto prípade sa tým rozumie Aukčná kancelária SEPS.

1. Realizácia denných aukcií

Denné aukcie sú 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

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

(serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) - nebude denná aukcia organizovaná a táto skutočnosť nesmie byť predmetom žiadnych kompenzácií. V prípade závažných technických problémov brániacich dokončeniu dennej aukcie bude denná aukcia zrušená a táto skutočnosť nesmie byť predmetom žiadnych kompenzácií.

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 UKRENERGO)
- spĺňa podmienky prevádzkovateľa SEPS a jeho protistrana na ukrajinskej strane spĺňa podmienky prevádzkovateľa UKRENERGO.

Pridelené kapacitné práva možno využiť s rešpektovaním princípu 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 UKRENERGO 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 diagramov prenosov jednotlivých účastníkov trhu pre danú hodinu, ktoré boli deklarované s využitím kapacity pridelenej v príslušnej mesačnej aukcii.

Časť kapacity, pridelenej v mesačnej aukcii, ktorá nebola užívateľmi využitá pre dojednanie prenosu najneskôr do 8:30 hod. CET (CEST) dňa D-2 (D je deň realizácie prenosu), je prideľovaná v dennej aukcii spolu s prípadným navýšením maximálnej hodnoty celkovej obchodovateľnej kapacity vyplývajúcim z technického posúdenia situácie v sieti uskutočneného SEPS a UKRENERGO.

Voľná obchodovateľná kapacita pre deň D ponúkaná v dennej aukcii je zverejňovaná v e-Portáli Damas Energy v deň D-2 o 9:00 hod. CET (CEST). Kapacita je zverejňovaná pre každú hodinu dňa D, a to zvlášť pre smer z UA do SK a smer z SK do UA.

4. Požiadavka do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť v dennej aukcii musí byť požiadavka doručená v čase od zverejnenia kapacít o 9:00 hod. CET (CEST) v deň D-2 do 10:00 hod. CET (CEST) v deň D-2. 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 („aukčná cena"), ktorú SEPS v procese prideľovania rezervácie kapacít prijala, a to aj v zníženom objeme ponuky.

Všetci účastníci aukcie získavajúci rezerváciu kapacity zaplatia túto aukčnú cenu.

Nasledovná tabuľka, obr. 1, obsahuje príklad:

Aukcia č. 1	Max. kapacita			**100**	**SK-UA**	Dátum **26.11.2018**	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 (deň D),
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 do 10:30 hod CET (CEST) v deň D-2.

Kapacita pridelená v dennej aukcii je rezervovaná na celom profile v mene SEPS. Na strane UKRENERGO 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 podľa všeobecne platnej legislatívy SR.

Pre využitie pridelenej kapacity a dojednanie prenosu na strane SEPS musí účastník aukcie vložiť do systému Damas Energy diagramy prenosov zvlášť pre každý smer s rešpektovaním princípu n:m. Diagram prenosu na nasledujúci deň musí:

- byť účastníkom aukcie zaslaný/vložený do systému Damas Energy do termínu D-1 14:30 hod. CET (CEST),
- 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.

Diagram prenosu zaslaný účastníkom aukcie bude porovnaný s diagramom, ktorý jeho protistrana odovzdala ukrajinskému prenosovému operátorovi UKRENERGO. 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 diagramu zaslaného účastníkom aukcie a diagramu zaslaného ukrajinskému prenosovému operátorovi je diagram účastníka aukcie 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". Zmeny diagramu prenosu po vyššie uvedenej časovej uzávierke sú neprípustné.

8. Postúpenie rezervovanej prenosovej kapacity

Postúpenie kapacitných práv rezervovaných v dennej aukcii nie je možné.

9. Úhrada za management úzkeho miesta

Výsledky denných aukcií kapacít sa finančne uhrádzajú v nasledovných zúčtovacích obdobiach:

Termín vystavenia faktúry	**Fakturačné obdobie**
5. kalendárny deň v danom mesiaci	fakturácia za 1.-5. obchodný deň v danom mesiaci
10. kalendárny deň v danom mesiaci	fakturácia za 6.-10. obchodný deň v danom mesiaci
15. kalendárny deň v danom mesiaci	fakturácia za 11.-15. obchodný deň v danom mesiaci
20. kalendárny deň v danom mesiaci	fakturácia za 16.-20. obchodný deň v danom mesiaci
25. kalendárny deň v danom mesiaci	fakturácia za 21.-25. obchodný deň v danom mesiaci
posledný kalendárny deň v danom mesiaci	fakturácia za 26. posledný obchodný deň v danom mesiaci

Ak termín vystavenia faktúry pripadne na deň štátneho sviatku, sobotu alebo nedeľu, faktúra bude vystavená v nasledujúci pracovný deň.

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 fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR +8 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), z dlžnej sumy za každý deň omeškania. Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. 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). V prípade, že faktúra nie je uhradená riadne a včas, účastník aukcie bude bezodkladne vylúčený z aukčného procesu až do finančného vysporiadania všetkých záväzkov.

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. Krátenie rezervovanej kapacity

Rezervovaná prenosová kapacita môže byť predmetom krátenia v prípadoch, kedy SEPS zistí, že existuje riziko, že rezervovanú prenosovú kapacitu nie je možné garantovať v dôsledku vzniku havarijnej situácie, v ktorej SEPS musí urýchlene konať s cieľom zabezpečiť bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy.

Oznámenie o krátení rezervovanej prenosovej kapacity musí byť zverejnené do 14:30 hod. CET (CEST) dňa D-1 (D je deň prenosu) na internetovej stránke SEPS a v aukčnom e-portáli. Okrem toho Aukčná kancelária SEPS bezodkladne informuje všetkých účastníkov aukcie, ktorým bola skrátená rezervovaná prenosová kapacita, telefonicky, resp. správou poslanou e-mailom o dátume, dobe trvania a rozsahu krátenia rezervovanej prenosovej kapacity a o možnej potrebe predloženia nových opravených diagramov cezhraničných prenosov.

Pri krátení prenosových práv je uplatňovaný princíp pro-rata, tzn. prenosové kapacity sú skrátené všetkým dotknutým účastníkom aukcie v pomere, v akom bola skrátená celková výška pridelenej prenosovej kapacity. Výška prenosovej kapacity, ktorá zostane účastníkovi aukcie po jej proporcionálnom skrátení, bude zaokrúhlená nadol na celé MW.

Krátenie rezervovaných prenosových kapacít je zohľadnené pri fakturácii za rezerváciu prenosových kapacít pridelených v denných aukciách. Za skrátené prenosové kapacity nebude fakturovaný žiadny poplatok. Výnimku predstavuje prípad vyššej moci, kedy účastník aukcie nemá právo na žiadnu kompenzáciu za skrátené prenosové kapacity.

11. 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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
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

PRÍLOHA C

Pravidlá tieňových aukcií

Slovenský preklad
Smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel
zverejnená na odkaze:
Shadow Allocation Rules

KAPITOLA 1

Všeobecné ustanovenia

Článok 1

Predmet a rozsah

Ak nie je jednotný coupling na dennom trhu schopný zabezpečiť výsledky, stanoví sa núdzový postup. Núdzovým postupom na prideľovanie Medzioblastnej kapacity v časovom rámci denného trhu je Explicitné prideľovanie formou Fyzických prenosových práv (PTR) elektrickej energie na dennej báze.

Tieto Pravidlá tieňového prideľovania zahŕňajú zmluvné podmienky prideľovania Prenosových práv na hraniciach patriacich k Relevantným hraniciam ponukovej oblasti, ako núdzový postup pre jednotný coupling na dennom trhu, pričom sa má za to, že Registrovaný účastník pristúpi k týmto pravidlám podpísaním Zmluvy o účasti. Pravidlá tieňového prideľovania stanovujú najmä práva a povinnosti Registrovaných účastníkov spolu s požiadavkami na účasť na Tieňových aukciách, opisujú proces Tieňovej aukcie vrátane určenia Marginálnej ceny ako výsledku Tieňovej aukcie a fakturácie/platby.

Núdzový postup odkazuje iba na Medzioblastnú kapacitu a Registrovaní účastníci sa nemôžu v súvislosti s im pridelenými Fyzickými prenosovými právami dovolávať žiadneho iného práva, než sú práva týkajúce sa ustanovení týchto Pravidiel tieňového prideľovania.

Článok 2

Definície a výklad

1. Výrazy s veľkým začiatočným písmenom používané v týchto Pravidlách prideľovania majú význam uvedený v článku 2 nariadenia (ES) 2019/943, článku 2 nariadenia (ES) 2013/543, článku 2 nariadenia (EÚ) 2015/1222, článku 2 smernice (EU) 2019/944 a v nariadení (EÚ) 2016/1719.
2. Okrem toho platia tieto definície:

   Alokačná platforma je/sú buď zodpovedný/í PPS na príslušnej(ých) hranici(iach) Ponukovej oblasti alebo subjekt menovaný a ním/nimi uvedený do prevádzky alebo nominovaný v súlade s vnútroštátnymi predpismi, aby konal(i) v ich mene a vo svojom vlastnom mene na priradenie Medzioblastnej kapacity prostredníctvom Tieňových aukcií podľa definície v Zmluve o účasti;

Platné hranice ponukovej oblasti sú všetky hranice ponukovej oblasti v Regiónoch pre výpočet kapacít spolu s hranicami NO2-NL a NO2-DE, na ktoré sa vzťahujú núdzové postupy zavedené v súlade s článkom 44 Nariadenia CACM a zahŕňajúce tieto Pravidlá tieňového prideľovania[1];

Špecifikácia aukcie je zoznam konkrétnych charakteristík konkrétnej Tieňovej aukcie vrátane charakteru ponúkaných produktov a relevantných dátumov;

Aukčný nástroj je systém informačných technológií, ktorý používa Alokačná platforma na vykonávanie Aukcií a na uľahčenie iných postupov opísaných v týchto Pravidlách tieňového prideľovania;

Ponuka je pár Veľkosť ponuky a Cena ponuky, ktorú ponúka Registrovaný účastník zúčastňujúci sa na Aukcii;

Ponuková cena je cena, ktorú je Registrovaný účastník ochotný zaplatiť za jeden (1) MW a hodinu Prenosových práv;

Veľkosť ponuky je objem Prenosových práv v MW požadovaný Registrovaným účastníkom;

Obdobie predkladania ponúk je časové obdobie, v rámci ktorého môžu Registrovaní účastníci, ktorí si želajú zúčastniť sa na Aukcii, predložiť svoje Ponuky. Obdobie predkladania ponúk je dostupné iba pre vopred známu Tieňovú aukciu;

Podnikateľský účet je špecializovaný depozitný účet otvorený vo finančnej inštitúcii vybranej Alokačnou platformou v mene Alokačnej platformy alebo podľa uváženia Alokačnej platformy otvorený Registrovaným účastníkom, ale s Alokačnou platformou ako príjemcom príslušného vkladu v hotovosti, ktorý je možné využiť na platby realizované Registračným účastníkom;

Kód EIC je Kódová schéma identifikácie ENTSO-E, ktorá identifikuje strany v cezhraničnom obchode;

Vyššia moc je akákoľvek nepredvídateľná alebo nezvyčajná udalosť alebo situácia mimo primeranej kontroly Zmluvnej strany a/alebo príslušných PPS, ktorá nie je spôsobená v dôsledku chyby Zmluvnej strany a/alebo príslušných PPS a ktorej nie je možné predchádzať alebo ju prekonať na základe primeranej predvídavosti a starostlivosti, ani ju nie je možné vyriešiť pomocou opatrení, ktoré sú z technického, finančného alebo ekonomického hľadiska primerane možné pre Zmluvnú stranu a/alebo príslušných PPS a ku ktorej skutočne došlo a je objektívne overiteľná a ktorá, dočasne alebo trvalo, znemožňuje Zmluvnej strane a/alebo príslušným PPS plniť svoje povinnosti.

Pravidlá informačného systému sú zmluvné podmienky prístupu a používania Aukčného nástroja Registrovanými účastníkmi, ako sú zverejnené na internetovej stránke Alokačnej platformy;

Marginálna cena je cena určená v konkrétnej Aukcii, ktorú zaplatia všetci Registrovaní účastníci za každý MW a hodinu získaného Prenosového práva;

[1] Hranice NO2-NL a NO2-DE, kde príslušní PPS uzavreli zmluvu podľa rovnakých požiadaviek, ako sú požiadavky v článku 44 Nariadenia CACM až do implementácie CACM v Nórsku.

Národné regulačné orgány sú regulačné orgány, na ktoré sa odkazuje v článku 35 ods. 1 smernice 2009/72/ES;

Denná nominácia je notifikácia o využívaní Medzioblastnej kapacity zo strany držiteľa Fyzických prenosových práv, jeho protistranou alebo oprávnenou treťou osobou predložená deň vopred príslušnému Prevádzkovateľovi(om) prenosovej sústavy;

Pravidlá dennej nominácie sú pravidlá týkajúce sa notifikácie o využívaní Prenosových práv predložené deň vopred Prevádzkovateľovi(om) prenosovej sústavy;

Zmluva o účasti je zmluva, ktorou sa Zmluvné strany zaväzujú dodržiavať zmluvné podmienky týkajúce sa denného Prideľovania medzioblastnej kapacity podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania;

Zmluvná strana/Zmluvné strany je(sú) Alokačná platforma a/alebo Registrovaný účastník, ďalej jednotlivo len Zmluvná strana alebo spoločne Zmluvné strany;

Fyzické prenosové právo je právo, ktoré oprávňuje jeho držiteľa na fyzický prenos určitého objemu elektrickej energie v určitom časovom období medzi dvoma Ponukovými oblasťami v konkrétnom smere;

Price Coupling (Zbližovanie cien) je mechanizmus na určenie trhových zúčtovacích cien a čistých pozícií v jednom kroku s využitím fyzickej hodinovej ATC a/alebo Kapacít na báze toku;

Produktové obdobie je čas a dátum, kedy začína právo využívať Prenosové právo a čas a dátum, kedy končí právo využívať Prenosové právo. Pre Tieňové prideľovanie pokrýva Produktové obdobie kalendárny deň v trvaní 24 hodín so začiatkom o 0:00 a končiaci o 23:59:59. Dni, kedy dochádza k zmene jednotného času (letný čas), budú mať buď 23 hodín alebo 25 hodín;

Registrovaný účastník je účastník trhu, ktorý uzavrel Zmluvu o účasti s Alokačnou platformou;

Dokument o právach je dokument obsahujúci informácie o maximálnom objeme pridelených Prenosových práv, ktoré môže nominovať účastník trhu pre hranicu Ponukovej oblasti, deň, hodinu a smer so zohľadnením objemu počiatočne získaných Prenosových práv a akýchkoľvek možných krátení, ku ktorým došlo pred vydaním Dokumentu o právach;

Pravidlá tieňového prideľovania sú pravidlá núdzového postupu na prideľovanie Medzioblastnej kapacity v časovom rámci denného trhu, ktorý používa Alokačná platforma;

Tieňová aukcia je explicitná aukcia, ktorú organizuje(ú) Alokačná platforma(y) na ponúkanie dennej Medzioblastnej kapacity ako núdzového postupu pre jednotný coupling na dennom trhu a na prideľovanie účastníkom trhu, ktorí predkladajú Ponuku(y);

Hranica PPS je súbor elektrických vedení spájajúcich dvoch PPS, pričom táto špecifickosť sa týka iba hraníc Ponukovej oblasti týkajúcich sa nemeckých PPS;

Pracovný deň sú kalendárne dni od pondelka do piatku, okrem štátnych sviatkov podľa internetovej stránky Alokačnej platformy;

Use It Or Lose It (UIOLI) (použi alebo strať) je automatická aplikácia, ktorá slúži na neodvolateľné stiahnutie základnej dennej Medzioblastnej kapacity nenominovaných

Fyzických prenosových práv v prospech príslušného(ých) PPS, čím držitelia Prenosových práv, ktorí nenominujú na využívanie svojich práv, nemajú žiadne právo dostať odškodné;

Pracovná doba sú hodiny v Pracovnom dni určené v Zmluve o účasti.

3. V týchto Pravidlách tieňového prideľovania, pokiaľ kontext nevyžaduje inak:
   a) môže akýkoľvek odkaz na spojenie hranica Ponukovej oblasti zahŕňať všetky prepojovacie vedenia spoločne alebo iba jedno alebo podsúbor prepojovacieho vedenia(í) na hranici Ponukovej oblasti zahrnutej medzi Relevantné hranice ponukovej oblasti;
   b) sa singulár chápe ako plurál a opačne;
   c) odkazy na jeden rod zahŕňajú všetky ostatné rody;
   d) obsah, nadpisy a príklady sa vkladajú iba kvôli vhodnosti a nemajú vplyv na interpretáciu Pravidiel tieňového prideľovania;
   e) slovo „vrátane“ a jeho variácie má význam bez obmedzenia;
   f) akýkoľvek odkaz na legislatívu, nariadenia, smernicu, poriadok, nástroj, kódex alebo akékoľvek iné uzákonenie zahŕňa akúkoľvek úpravu, rozšírenie alebo opätovné uzákonenie ich vtedajšej platnej verzie;
   g) akýkoľvek odkaz na inú zmluvu alebo dokument alebo akúkoľvek listinu alebo iný nástroj sa vykladá ako odkaz na takú inú priebežne zmenenú a doplnenú, zmenenú, doplnenú, nahradenú alebo obnovenú zmluvu alebo dokument, listinu alebo iný nástroj;
   h) pokiaľ nie je určené inak, odkaz na čas je odkaz na čas CET/CEST;
   i) ak sa od Alokačnej platformy požaduje zverejnenie akýchkoľvek informácií podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania, sprístupní tieto informácie alebo údaje na svojej internetovej stránke a/alebo prostredníctvom Aukčného nástroja a/alebo emailu adresovaného Registrovaným účastníkom a
   j) pri používaní spojenia Prenosové práva toto odkazuje aj na Fyzické prenosové práva získané v Tieňovej aukcii spustenej núdzovým postupom.

Článok 3
Alokačná platforma

1. Alokačná platforma sa zaväzuje vykonávať alokačné funkcie v súlade s týmito Pravidlami tieňového prideľovania a podľa použiteľnej legislatívy Európskej únie.
2. Alokačná platforma zorganizuje Tieňovú aukciu pre nepredvídateľnú aj predvídateľnú nedostupnosť jednotného couplingu na dennom trhu na príslušných hraniciach Ponukovej oblasti. Vykoná registračný proces, rieši nevyhnutné riadenie finančného rizika, pripraví a vedie Tieňové prideľovania, poskytne Registrovaným účastníkom a PPS všetky potrebné informácie a zhromaždí platby a/alebo vykoná platbu podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania.
3. Na účely objasnenia týmto vstupuje Alokačná platforma do zmluvného vzťahu s Registrovanými účastníkmi. Určenie novej Alokačnej platformy nebude mať vplyv na práva a povinnosti vyplývajúce z Pravidiel tieňového prideľovania.
4. Na účely týchto Pravidiel tieňového prideľovania bude Alokačná platforma zmluvnou stranou, ktorá podpisuje Zmluvu o účasti s Registrovaným účastníkom.

5. Na účely Zmluvy o účasti s Registrovaným účastníkom zverejní Alokačná platforma navyše konsolidovanú verziu týchto Pravidiel tieňového prideľovania po nadobudnutí ich platnosti v súlade s použiteľnými vnútroštátnymi regulačnými režimami. V prípade rozporu medzi konsolidovanou verziou na strane Alokačnej platformy a Pravidlami tieňového prideľovania po nadobudnutí ich platnosti v súlade s použiteľnými vnútroštátnymi regulačnými režimami, majú prednosť Pravidlá tieňového prideľovania.

Článok 4

Dátum účinnosti a použitie

1. Tieto Pravidlá tieňového prideľovania nadobúdajú platnosť v súlade s použiteľnými regulačnými režimami a tridsať (30) kalendárnych dní po odoslaní príslušného oznámenia o nových Pravidlách tieňového prideľovania Registrovaným účastníkom Alokačnou platformou.
2. Tieto Pravidlá tieňového prideľovania podliehajú legislatíve, ktorá prevláda v čase nadobudnutia ich účinnosti. V prípade zmeny v legislatíve alebo zmeny akéhokoľvek opatrenia zo strany kompetentných orgánov na vnútroštátnej úrovni alebo na úrovni Európskej únie, ktorá má vplyv na tieto Pravidlá tieňového prideľovania, následne, bez ohľadu na akékoľvek iné ustanovenie týchto Pravidiel tieňového prideľovania, dôjde k primeranej zmene a doplneniu Pravidiel tieňového prideľovania v súlade s článkom 46.
3. V prípade nesúladu medzi Pravidlami tieňového prideľovania a Pravidlami dennej nominácie v záležitostiach týkajúcich sa implementácie Tieňových aukcií v súlade s Pravidlami tieňového prideľovania budú mať prednosť Pravidlá tieňového prideľovania.

KAPITOLA 2

Požiadavky a proces účasti na Tieňovom prideľovaní

Článok 5

Všeobecné ustanovenie

1. Účastníci trhu môžu získať Prenosové právo v rámci denného trhu prostredníctvom Tieňových aukcií iba vtedy, ak sú Tieňové aukcie spustené núdzovým postupom.
2. Účasť na Tieňových aukciách si vyžaduje, aby účastník trhu:
   a) uzavrel platnú a účinnú Zmluvu o účasti uvádzajúcu, na ktorých hraniciach Ponukovej oblasti sa v súlade s článkami 6 až 13 vyžaduje registrácia do Tieňových aukcií; a
   b) mal prístup k Aukčnému nástroju v súlade s článkom 14;
   c) dodržal súlad s konkrétnymi ustanoveniami pre Hranicu PPS a, kde je to uplatňované, pre smer hranice, čo znamená, že uzavrel potrebné zmluvy s dotknutými PPS alebo inými právnymi subjektmi v závislosti od príslušnej vnútroštátnej legislatívy tak, aby mal právo nominovať pridelené Prenosové práva pre zodpovedajúce hranice Ponukovej oblasti, ako sú zverejnené na internetovej stránke Alokačnej platformy.
3. Účasť na Tieňových aukciách si vyžaduje, aby účastníci trhu okrem podmienok uvedených v predchádzajúcom odseku splnili, podľa potreby, aj dodatočné finančné podmienky v súlade s článkom 15.

4. V každom prípade musia účastníci trhu plniť povinnosti určené v príslušných Kapitolách týchto Pravidiel tieňového prideľovania.

Článok 6

Uzavretie Zmluvy o účasti

1. Minimálne deväť (9) Pracovných dní pred prvou účasťou na Tieňovej aukcii môže akýkoľvek účastník trhu požiadať o to, aby sa stal zmluvnou stranou Zmluvy o účasti predložením dvoch (2) podpísaných kópií Zmluvy o účasti Alokačnej platforme, v súlade so zverejnením na internetovej stránke Alokačnej platformy, vrátane všetkých riadne skompletizovaných informácií a dokumentov požadovaných v súlade s článkami 6 až 15. Alokačná platforma zhodnotí úplnosť informácií predložených v súlade s článkami 8 a 11 do siedmich (7) Pracovných dní od prijatia úplnej a podpísanej Zmluvy o účasti.
2. Pred uplynutím termínu siedmich (7) Pracovných dní požiada Alokačná platforma účastníka trhu o poskytnutie akýchkoľvek chýbajúcich informácií, ktoré účastník trhu nepredložil so Zmluvou o účasti. Po prijatí chýbajúcich informácií skontroluje Alokačná platforma do ďalších siedmich (7) Pracovných dní tieto informácie a informuje účastníka trhu, či sú potrebné akékoľvek ďalšie informácie.
3. Keď Alokačná platforma dostane všetky potrebné informácie, bez zbytočného odkladu vráti jednu podpísanú kópiu Zmluvy o účasti účastníkovi trhu. Podpis Zmluvy o účasti zo strany Alokačnej platformy sám osebe neznamená súlad s akoukoľvek ďalšou podmienkou stanovenou v týchto Pravidlách prideľovania na účasť na Tieňových aukciách. Zmluva o účasti nadobúda platnosť v deň jej podpisu zo strany Alokačnej platformy.
4. Ak je účastník trhu už Registrovaným účastníkom na Alokačnej platforme, musí splniť už iba tieto chýbajúce/extra požiadavky opísané v týchto Pravidlách tieňového prideľovania so zohľadnením špecifík predchádzajúceho odseku tohto článku.

Článok 7

Forma a obsah Zmluvy o účasti

1. Formu Zmluvy o účasti a požiadavky na jej úplnosť zverejní Alokačná platforma a Alokačná platforma ich môže priebežne meniť a dopĺňať bez zmeny akýchkoľvek zmluvných podmienok uvedených v týchto Pravidlách tieňového prideľovania, pokiaľ nie je v týchto Pravidlách tieňového prideľovania uvedené inak.
2. Na základe Zmluvy o účasti sa bude od účastníka trhu požadovať, aby minimálne:
   a) poskytol všetky potrebné informácie v súlade s článkami 8 a 11; a
   b) súhlasil s tým, že bude viazaný týmito Pravidlami prideľovania a bude ich dodržiavať.
3. Nič v týchto Pravidlách tieňového prideľovania nebráni Alokačnej platforme a Registrovanému účastníkovi schváliť v Zmluve o účasti dodatočné pravidlá mimo rozsahu týchto Pravidiel tieňového prideľovania.
4. V prípade problémov s interpretáciou, v prípade rozporu alebo mnohoznačnosti medzi týmito Pravidlami tieňového prideľovania a Zmluvou o účasti prevláda text Pravidiel tieňového prideľovania.

Článok 8

Predkladanie informácií

1. Účastník trhu predloží spolu so svojou úplnou a podpísanou Zmluvou o účasti tieto informácie:
   a) meno a registrovanú adresu účastníka trhu vrátane všeobecného emailu, faxu a telefónneho čísla účastníka trhu kvôli oznámeniam v súlade s článkom 52;
   b) výpis z registrácie účastníka trhu v obchodnom registri príslušného orgánu;
   c) údaje týkajúce sa skutočného vlastníctva ako sa definuje v príslušných právnych ustanoveniach transponujúcich článok 3 ods. 6 smernice (EÚ) 2015/849 Európskeho parlamentu a Rady z 20. mája 2015 o predchádzaní využívaniu finančného systému na účely prania špinavých peňazí alebo financovania terorizmu;
   d) kontaktné údaje a mená osôb oprávnených zastupovať účastníka trhu a ich funkcie;
   e) registračné číslo EÚ DPH, podľa vhodnosti;
   f) dane a odvody, ktoré je potrebné brať do úvahy pri faktúrach;
   g) Energetický identifikačný kód (EIC);
   h) informácie o bankovom účte na platbu žiadateľovi, ktorú využije Alokačná platforma na účely článku 43 odsek 6;
   i) kontaktnú osobu v oblasti financií pre otázky fakturácie a platieb a jej kontaktné údaje (email a telefónne číslo) pre oznámenia, pokiaľ sa vyžadujú v týchto Pravidlách tieňového prideľovania;
   j) kontaktnú osobu v oblasti obchodu a jej kontaktné údaje (email a telefónne číslo) pre oznámenia, pokiaľ sa vyžadujú v týchto Pravidlách tieňového prideľovania;
   k) kontaktnú osobu v oblasti prevádzky a jej kontaktné údaje (email a telefónne číslo) pre oznámenia, pokiaľ sa vyžadujú v týchto Pravidlách tieňového prideľovania; a
   l) Zoznam hraníc Ponukovej oblasti, na ktorých sa chce Registrovaný účastník zúčastniť na Tieňových aukciách a kópie potrebných podpísaných zmlúv s dotknutými PPS alebo inými právnymi subjektmi v závislosti od príslušnej vnútroštátnej legislatívy, aby mal právo nominovať pridelený Prenos pre zodpovedajúce hranice Ponukovej oblasti, ako sú zverejnené na internetovej stránke Alokačnej platformy.
2. Registrovaný účastník zabezpečí, aby všetky údaje a iné informácie, ktoré poskytuje Alokačnej platforme podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania (vrátane informácií vo svojej Zmluve o účasti), boli a ostali presné a úplné vo všetkých dôležitých aspektoch a akúkoľvek zmenu musí okamžite oznámiť Alokačnej platforme.
3. V prípade akejkoľvek zmeny informácií predložených v súlade s odsekom 1 tohto článku oznámi Registrovaný účastník túto skutočnosť Alokačnej platforme minimálne deväť (9) Pracovných dní pred nadobudnutím účinnosti takej zmeny, a ak to nie je možné, ihneď po tom, ako sa Registrovaný účastník o takej zmene dozvie.
4. Alokačná platforma potvrdí registráciu zmeny alebo pošle Registrovanému účastníkovi oznámenie o odmietnutí registrácie zmeny najneskôr sedem (7) Pracovných dní po prijatí príslušného oznámenia o zmene. Potvrdenie alebo oznámenie o odmietnutí bude poslané emailom kontaktnej osobe v oblasti obchodu a prevádzky určenej Registrovaným účastníkom v súlade s odsekom 1 tohto článku. Ak Alokačná platforma odmietne zaregistrovať zmenu, je potrebné v oznámení o odmietnutí uviesť aj dôvod.
5. Zmena nadobúda platnosť v deň doručenia potvrdenia Registrovanému účastníkovi.
6. Ak sa od Registrovaného účastníka požadujú dodatočné informácie ako dôsledok zmeny a doplnenia týchto Pravidiel tieňového prideľovania, Registrovaný účastník následne

predloží tieto dodatočné informácie Alokačnej platforme do dvanástich (12) Pracovných dní po podaní žiadosti o predloženie zo strany Alokačnej platformy.

Článok 9

Záruky

1. Podpísaním Zmluvy o účasti účastník trhu zaručuje, že:
   a) nezačal žiadne konanie žiadajúce rozsudok o insolventnosti alebo konkurze alebo akejkoľvek inej úľave podľa akéhokoľvek zákona o bankrote alebo insolventnosti alebo iného podobného zákona, ktoré ovplyvňuje práva veriteľov;
   b) nebolo vo vzťahu k žiadateľovi začaté žiadne konanie o insolventnosti, konkurzné konanie alebo iné podobné súdne konanie, ktoré ovplyvňuje práva veriteľov;
   c) nebolo vo vzťahu k žiadateľovi začaté žiadne konanie o zrušení alebo likvidácii; a
   d) nemá žiadne povinnosti uhradiť platby po splatnosti voči žiadnej súčasnej, predchádzajúcej alebo budúcej Alokačnej platforme.

Článok 10

Špecializovaný podnikateľský účet

Ako súčasť predloženia informácií v súlade s článkom 6 a 8 vyhlási účastník trhu pre Alokačnú platformu, či si plánuje otvoriť špecializovaný Podnikateľský účet na účely depozitu hotovostných kolaterálov a/alebo na účely vykonávania platieb na základe skutočností opísaných v článku 43.

Článok 11

Prijatie pravidiel informačného systému

Podpísaním Zmluvy o účasti akceptuje účastník trhu použiteľné a priebežne menené a dopĺňané Pravidlá informačného systému, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Alokačnej platformy.

Článok 12

Náklady súvisiace so Zmluvou o účasti

Všetky žiadosti o získanie statusu Registrovaného účastníka a akákoľvek následná účasť na Tieňových aukciách bude na vlastné náklady, výdavky a riziko Registrovaných účastníkov. Alokačná platforma sa nezodpovedá žiadnej osobe za žiadne náklady, škody alebo výdavky v súvislosti s Registrovaným účastníkom zúčastňujúcim sa na Tieňových aukciách, pokiaľ nie je v týchto Pravidlách tieňového prideľovania výslovne uvedené inak.

Článok 13

Zamietnutie žiadosti

Alokačná platforma môže zamietnuť uzavretie Zmluvy o účasti s účastníkom trhu za týchto okolností:

a) keď žiadateľ nepredložil úplnú a riadne podpísanú Zmluvu o účasti v súlade s článkami 6, 7 a 8; alebo
b) Alokačná platforma už predtým ukončila Zmluvu o účasti so žiadateľom v dôsledku porušenia Zmluvy o účasti zo strany Registrovaného účastníka v súlade s článkom 50

ods. 3 a 4 a ak neprestali existovať okolnosti vedúce k ukončeniu alebo ak Alokačná platforma nie je dostatočne presvedčená, že nedôjde k opätovnému porušeniu; alebo

c) ak by pri uzavretí Zmluvy o účasti so žiadateľom musela Alokačná platforma porušiť akúkoľvek podmienku akejkoľvek povinnej alebo regulačnej požiadavky; alebo

d) ak je akákoľvek zo záruk Registrovaného účastníka podľa článku 9 neplatná alebo nepravdivá.

e) ak sú žiadateľovi zo strany členského štátu Európskej únie uložené ekonomické a obchodné sankcie.

Článok 14

Prístup k Aukčnému nástroju

1. Alokačná platforma udeľuje bezplatný prístup k Aukčnému nástroju v prípade splnenia týchto požiadaviek:
   a) Registrovaný účastník podpísal a doručil vyplnený formulár, ktorý je súčasťou Pravidiel informačného systému s určením osoby(ôb), pre ktorú bude zriadený užívateľský účet(y) v Aukčnom nástroji; a
   b) Registrovaný účastník splnil požiadavky na autorizáciu uvedené v Pravidlách informačného systému zverejnených Alokačnou platformou; tieto požiadavky môžu zahŕňať technológiu na autorizačné účely.
2. Alokačná platforma potvrdí vytvorenie užívateľského účtu(ov) alebo môže poslať Registrovanému účastníkovi oznámenie o odmietnutí najneskôr do piatich (5) Pracovných dní po prijatí príslušného formulára podpísaného a vyplneného Registrovaným účastníkom. Potvrdenie alebo oznámenie o odmietnutí je potrebné poslať emailom kontaktnej osobe v oblasti prevádzky určenej Registrovaným účastníkom v súlade s článkom 8.
3. Alokačná platforma pošle riadne odôvodnené oznámenie o odmietnutí v prípade nesplnenia požiadaviek, ktorých zoznam je uvedený v odseku 1 tohto článku a v prípade neudelenia prístupu k Aukčnému nástroju.

Článok 15

Uzavretie dodatočných finančných podmienok

Alokačná platforma môže pripraviť a zverejniť dodatočné štandardné finančné podmienky, ktoré musia Registrovaní účastníci prijať, pokiaľ sú tieto dodatočné finančné podmienky v súlade s Pravidlami tieňového prideľovania.

Článok 16

Regulačné a právne požiadavky

Každý účastník trhu zodpovedá za zabezpečenie dodržiavania vnútroštátnej a európskej legislatívy vrátane požiadaviek akéhokoľvek príslušného kompetentného orgánu a za získanie všetkých potrebných oprávnení súvisiacich s jeho účasťou na Tieňových aukciách a s využívaním Prenosových práv pridelených v časovom rámci denného trhu.

KAPITOLA 3

Tieňové aukcie

Článok 17

Všeobecné ustanovenia pre Tieňové aukcie

1. Tieňové aukcie je možné spustiť buď počas seansy jednotného couplingu na dennom trhu v prípade nepredvídateľného incidentu, alebo ich je možné aktivovať v predstihu, ak je známe, že pre ďalšie seansy nebude jednotný coupling na dennom trhu k dispozícii. V každom prípade oznámi Alokačná platforma čím skôr dotknutým Registrovaným účastníkom, že Tieňové aukcie je možné spustiť. V prípade nedostupnosti Prepojenia trhov na slovinsko-talianskej hranici budú Tieňové aukcie realizované iba v druhom prípade (vopred známa nedostupnosť jednotného couplingu na dennom trhu).
2. Alokačná platforma pridelí Registrovaným účastníkom Prenosové práva prostredníctvom explicitného Pridelenia. Tieňové aukcie sa organizujú pomocou Aukčného nástroja. Každý Registrovaný účastník spĺňajúci požiadavky na účasť na Tieňovej aukcii môže predložiť štandardné Ponuky pre hranice Ponukovej oblasti, na ktoré má právo v súlade s článkom 20.

Článok 18

Proces Tieňovej aukcie

1. V prípade spustenia Tieňových aukcií počas seansy jednotného couplingu na dennom trhu je možné Tieňové aukcie spustiť paralelne s riešením problému jednotného couplingu na dennom trhu, ale výsledky Tieňovej aukcie sa budú brať do úvahy iba vtedy, ak bude vyhlásené rozpojenie. Alokačná platforma oznámi dotknutým Registrovaným účastníkom, že Tieňové aukcie je možné spustiť. Registrovaní účastníci majú možnosť vkladať alebo upravovať predložené Ponuky do uzávierky - termínu zadávania Ponúk do denných Tieňových aukcií. Alokačná platforma importuje predvolené Ponuky predložené do Tieňových aukcií v súlade s článkom 21 a informuje Registrovaných účastníkov, že už nemôžu svoje Ponuky viac aktualizovať. Výsledky Tieňových aukcií nie sú v tom čase zverejnené. V prípade definitívneho vyhlásenia rozpojenia sú Registrovaní účastníci informovaní o výsledkoch svojich Ponúk v súlade s článkom 25.

   Ak je aktivácia Tieňových aukcií známa vopred pre jednu alebo niekoľko denných seáns jednotného couplingu na dennom trhu, informuje Alokačná platforma čím skôr Registrovaných účastníkov jednotlivo o skutočnosti, že Tieňové aukcie prebiehajú so zodpovedajúcim novým časovým harmonogramom. Ponúkaná kapacita pre Tieňové aukcie a informácie týkajúce sa časového harmonogramu budú zverejnené v Špecifikácii aukcie na internetovej stránke Alokačnej platformy v súlade s článkom 19, čím bude Účastníkom poskytnutá príležitosť aktualizovať svoje Ponuky v súlade s článkami 20, 21 a 22.
2. Za žiadnych okolností nebude Alokačná platforma zodpovedať za neschopnosť skontaktovať sa s Registrovanými účastníkmi alebo za neschopnosť zverejniť oznámenie na svojej internetovej stránke.

Článok 19

Špecifikácia aukcie

1. V prípade spustenia Tieňových aukcií počas dennej seansy jednotného couplingu na dennom trhu nebude zverejnená žiadna Špecifikácia aukcie. Na internetovej stránke bude zverejnená iba Ponúkaná kapacita.
2. Ak je aktivácia Tieňových aukcií známa vopred pre jednu alebo niekoľko denných seáns jednotného couplingu na dennom trhu, informuje Alokačná platforma čím skôr Registrovaných účastníkov o tom, pre ktoré denné seansy a pre ktoré hranice Ponukovej oblasti sa budú konať Tieňové aukcie.
3. Alokačná platforma čím skôr zverejní Špecifikáciu aukcie pre Tieňové aukcie známe vopred, čím poskytne Registrovaným účastníkom príležitosť aktualizovať svoje Ponuky v súlade s článkami 20, 21 a 22.
4. Pri zverejnení Špecifikácie aukcie táto bude obsahovať najmä:
   a) kód identifikujúci Aukciu v Aukčnom nástroji;
   b) identifikáciu hranice(íc) Ponukovej oblasti alebo podsúbor Prepojovacích vedení na hranici Ponukovej oblasti a príslušný smer;
   c) Produktové obdobie;
   d) Obdobie predkladania ponúk;
   e) termín zverejnenia predbežných výsledkov Tieňovej aukcie;
   f) lehotu napadnutia v prípade rozhodnutia o Tieňovej aukcii vopred v súlade s článkom 26;
   g) Ponúkanú kapacitu;
   h) akékoľvek ďalšie relevantné informácie alebo podmienky použiteľné na produkt alebo Tieňovú aukciu.

Článok 20

Predvolená ponuka

1. Registrovaní účastníci ochotní zúčastniť sa na Tieňových aukciách podajú prostredníctvom Aukčného nástroja predvolené Ponuky pre Tieňové aukcie podľa hranice Ponukovej oblasti a podľa smeru, na ktorý majú oprávnenie, ako sa uvádza v Zmluve o účasti.
2. Po identifikovaní predvolenej Ponuky Registrovaným účastníkom sa táto automaticky vzťahuje na každú následnú relevantnú Tieňovú aukciu pre konkrétnu hranicu Ponukovej oblasti, obdobie a smer.
3. Ak Veľkosť predvolenej ponuky alebo množstvo vypočítané ako súčet Veľkosti ponuky pre niekoľko predvolených Ponúk predložených pre rovnakú hodinu, hranicu Ponukovej oblasti a smer Registrovaným účastníkom prekročí relevantnú Ponúkanú kapacitu, budú Ponuky s najnižšou Cenou ponuky odmietnuté po jednej (1) až do dosiahnutia nižšej celkovej povolenej Veľkosti ponuky v porovnaní s Ponúkanou kapacitou alebo do dosiahnutia Veľkosti ponuky, ktorá sa rovná Ponúkanej kapacite. Ak Pravidlá informačného systému umožňujú predloženie Ponúk s rovnakou Cenou ponuky jedným Registrovaným účastníkom, môže Alokačná platforma uplatniť dodatočné kritériá alebo pravidlá na rozhodnutie o tom, ktorá Ponuka bude odmietnutá. Tieto dodatočné kritériá alebo pravidlá sú zahrnuté do Pravidiel informačného systému a sú jednou alebo viacerými možnosťami z nasledovného:

a) chronologické predloženie (časová známka); a/alebo

b) identifikácia Ponuky pridelenej Aukčným nástrojom; a/alebo

c) odmietnutie všetkých relevantných Ponúk s rovnakou Cenou ponuky.

4. Registrovaný účastník, ktorý chce upraviť predvolenú Ponuku na účely budúcej Tieňovej aukcie, zmení Veľkosť ponuky a Cenu ponuky v prípade svojich predvolených Ponúk ešte pred otvorením Tieňovej aukcie.

5. Ak sa o Tieňových aukciách rozhodne vopred pre jednu alebo niekoľko denných seáns, majú Registrovaní účastníci príležitosť upraviť svoje Ponuky podľa informácií zverejnených v príslušnej Špecifikácii aukcie. Registrovaný účastník, ktorý si neželá predložiť predvolenú Ponuku prostredníctvom Aukčného nástroja na účely budúcich Tieňových aukcií, stanoví Veľkosť ponuky a Cenu ponuky jeho predvolených ponúk na nulu ešte pred následným otvorením Tieňovej aukcie.

Článok 21

Predkladanie ponúk

1. Registrovaný účastník predloží Alokačnej platforme predvolenú Ponuku alebo súbor predvolených Ponúk v súlade s článkom 20 podľa týchto požiadaviek:

   a) musí byť predložená elektronicky s využitím Aukčného nástroja a je ju možné pred spustením Tieňovej aukcie upraviť;

   b) identifikuje Registrovaného účastníka, ktorý predkladá Ponuku, prostredníctvom jeho EIC kódu;

   c) identifikuje hranicu Ponukovej oblasti a smer, pre ktorý je Ponuka predložená;

   d) uvádza Cenu ponuky odlišnú pre každú Ponuku rovnakého Registrovaného účastníka, pokiaľ nie je v Pravidlách informačného systému uvedené inak, bez daní a odvodov v eurách za MW za každú hodinu Produktového obdobia, t. j. EUR/MW a hodinu, ktorá je vyjadrená maximálne na dve (2) desatinné miesta a rovná sa nule alebo je vyššia ako nula;

   e) uvádza Veľkosť ponuky v celých MW, ktoré musia byť vyjadrené bez desatinných čísiel.

Článok 22

Registrácia Ponúk

1. Alokačná platforma nezaregistruje Ponuku, ktorá:

   a) nespĺňa požiadavky článku 21; alebo

   b) je predložená suspendovaným Registrovaným účastníkom v súlade s článkom 50.

2. Za predpokladu, že Ponuka alebo súbor Ponúk spĺňa požiadavky uvedené v článku 21, potvrdí Alokačná platforma Registrovanému účastníkovi, že taká Ponuka(y) bola(i) správne zaregistrovaná(é) do systému a doručí potvrdenie o prijatí prostredníctvom Aukčného nástroja až po spustení Tieňovej aukcie. Ak Alokačná platforma nevydá potvrdenie o prijatí Ponuky, taká Ponuka sa bude považovať za nezaregistrovanú.

3. Po odmietnutí Ponuky Alokačná platforma okamžite informuje Registrovaného účastníka, ktorého Ponuka je odmietnutá ako neplatná a tiež o dôvode takého odmietnutia.

4. Alokačná platforma vedie záznam o všetkých platných prijatých Ponukách.
5. Každá platná zaregistrovaná Ponuka tvorí nepodmienenú a neodvolateľnú ponuku zo strany Registrovaného účastníka na kúpu Prenosových práv až do Veľkosti ponuky a za ceny až do Ceny ponuky a na základe zmluvných podmienok týchto Pravidiel tieňového prideľovania a, podľa vhodnosti, príslušnej Špecifikácie aukcie.

Článok 23

Overenie Úverového limitu

Pre Tieňové aukcie sa nevykonáva žiadne overenie Úverového limitu.

Článok 24

Určenie výsledkov Tieňovej aukcie

1. Po uplynutí Obdobia predkladania ponúk pre Tieňovú aukciu určí Alokačná platforma predbežné výsledky Tieňovej aukcie, ak sú Tieňové aukcie oznámené vopred alebo konečné výsledky Tieňovej aukcie, ak sú Tieňové aukcie spustené počas seansy jednotného couplingu na dennom trhu a pridelí Prenosové práva v súlade s týmto článkom.
2. Určenie predbežných alebo konečných výsledkov Tieňovej aukcie zahŕňa:
   a) určenie celkového množstva pridelených Prenosových práv podľa hranice Ponukovej oblasti a smeru;
   b) úplne alebo čiastočne úspešnú identifikáciu víťazných Ponúk; a
   c) určenie Marginálnej ceny podľa hranice Ponukovej oblasti a smeru.
3. Alokačná platforma určí predbežné alebo konečné výsledky Tieňovej aukcie s použitím optimalizačnej funkcie s cieľom maximalizovať výšku nadbytku a Príjmu z preťaženia Registrovaných účastníkov vytvoreného víťaznými Ponukami pri zohľadnení obmedzení optimalizačnej funkcie vo forme relevantných Ponúkaných kapacít. Alokačná platforma zverejní dodatočné vysvetľujúce informácie o optimalizačnej funkcii algoritmu na svojej internetovej stránke.
4. Alokačná platforma určí Marginálnu cenu pre každú hranicu Ponukovej oblasti a smer na základe týchto kritérií:
   a) ak je celkový objem Medzioblastnej kapacity, pre ktorú boli predložené platné Ponuky, nižší než relevantná Ponúkaná kapacita alebo rovný relevantnej Ponúkanej kapacite pre príslušnú Aukciu, bude Marginálna cena nula;
   b) ak celkový objem Medzioblastnej kapacity, pre ktorý boli predložené platné Ponuky, prekročí relevantnú Ponúkanú kapacitu pre príslušnú Aukciu, bude Marginálna cena stanovená na základe najnižšej Ceny(Cien) ponuky(úk) pridelenej v celkovej alebo čiastočnej výške s využitím relevantných Ponúkaných kapacít.
5. Ak dvaja (2) alebo viac Registrovaných účastníkov predložilo platné Ponuky pre jednu hranicu Ponukovej oblasti a smer s rovnakou Cenou ponuky, ktorú nie je možné plne akceptovať pre celkové požadované množstvo Prenosových práv, určí Alokačná platforma víťazné Ponuky a množstvo pridelených Prenosových práv na Registrovaného účastníka takto:

a) Medzioblastná kapacita dostupná pre Ponuky, ktoré stanovujú Marginálnu cenu, bude rozdelená rovnomerne medzi počet Registrovaných účastníkov, ktorí predložili tieto Ponuky;

b) ak je množstvo Prenosových práv, ktoré požaduje Registrovaný účastník za Marginálnu cenu, nižšie než podiel vypočítaný podľa vyššie uvedeného bodu (a) alebo rovné takému podielu, bude požiadavka tohto Registrovaného účastníka uspokojená v plnom rozsahu;

c) ak požadované množstvo Prenosových práv zo strany Registrovaného účastníka za Marginálnu cenu prekročí podiel vypočítaný podľa vyššie uvedeného bodu (a), bude požiadavka tohto Registrovaného účastníka uspokojená vo veľkosti podielu vypočítaného podľa vyššie uvedeného bodu (a);

d) akákoľvek zvyšná Medzioblastná kapacita po pridelení podľa bodov (b) a (c) bude rozdelená podľa počtu Registrovaných účastníkov, ktorých požiadavky neboli plne uspokojené a bude im pridelená podľa procesu opísaného vo vyššie uvedených bodoch (a), (b) a (c).

6. Hranice Ponukovej oblasti s existujúcimi obmedzeniami rampovania by mali v rámci svojej Tieňovej aukcie na tieto obmedzenia prihliadať. Zoznam týchto uplatnených obmedzení je uvedený na internetovej stránke Alokačnej platformy.

7. Vždy, keď výpočet uvedený v odsekoch 3 tohto článku nevedie k množstvu v celých MW v súlade s článkom 21, budú Prenosové práva zaokrúhlené smerom nadol na najbližší celý MW. Situácia, keď sa Prenosové práva pridelené jednotlivým Registrovaným účastníkom po zaokrúhlení rovnajú nule, nemá vplyv na určenie Marginálnej ceny.

Článok 25

Oznámenie výsledkov Tieňovej aukcie

1. Má sa za to, že Prenosové práva boli pridelené Registrovanému účastníkovi od momentu, kedy bol Registrovaný účastník informovaný o Výsledkoch a, podľa vhodnosti, najneskôr 1 hodinu a 30 minút po oznámení predbežných výsledkov Aukcie v súlade s článkom 26.

2. Alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke výsledky Tieňovej aukcie ihneď po definitívnom vyhlásení rozpojenia, avšak najneskôr o 14:20 v deň predchádzajúci dňu dodania a výsledky Aukcie boli určené v súlade s článkom 24. Pre Tieňové aukcie známe vopred budú výsledky zverejnené primerane v súlade s článkom 19.

3. Zverejnenie predbežných výsledkov Tieňovej aukcie pre každú hranicu Ponukovej oblasti zahrnutú do Tieňovej aukcie obsahuje minimálne tieto údaje:

a) celkové požadované Prenosové práva v MW;

b) celkové pridelené Prenosové práva v MW;

c) Marginálnu cenu v EUR/MW za hodinu;

d) počet Registrovaných účastníkov zúčastňujúcich sa na Tieňovej aukcii;

e) počet Registrovaných účastníkov, ktorí podali aspoň jednu víťaznú Ponuku v Tieňovej aukcii;

f) zoznam registrovaných Ponúk bez identifikácie Registrovaných účastníkov (ponuková krivka); a

g) Príjem z preťaženia z Tieňovej aukcie za hranicu Ponukovej oblasti.

4. V rovnakom čase ako sú zverejnené výsledky Tieňovej aukcie, oznámi Alokačná platforma každému Registrovanému účastníkovi, ktorý predložil Ponuku pre konkrétnu Tieňovej aukciu pre každú hranicu Ponukovej oblasti zahrnutú do Tieňovej aukcie, prostredníctvom Aukčného nástroja minimálne tieto údaje:
   a) pridelené Prenosové práva pre každú hodinu Produktového obdobia v MW;
   b) Marginálnu cenu v EUR/MW za hodinu; a
   c) splatnú čiastku za pridelené Prenosové práva v EUR zaokrúhlenú na dve desatinné miesta.
5. V prípade nedostupnosti Tieňového aukčného nástroja informuje Alokačná platforma Registrovaných účastníkov o Výsledkoch aukcie v súlade s KAPITOLOU 5.

Článok 26

Napadnutie predbežných výsledkov Tieňovej aukcie

1. Pre Tieňové aukcie spustené počas dennej seansy jednotného couplingu na dennom trhu nebude možné žiadne napadnutie predbežných výsledkov Tieňovej aukcie.
2. Pre Tieňové aukcie, o ktorých sa rozhodlo vopred, bude lehota napadnutia uvedená v Špecifikáciách aukcie v súlade s článkom 19.
3. Oznámenie o napadnutí je potrebné poslať Alokačnej platforme označiť ho ako „napadnutie“.
4. Akékoľvek napadnutie obsahuje:
   a) dátum;
   b) identifikáciu napadnutej Tieňovej aukcie;
   c) identifikáciu Registrovaného účastníka;
   d) meno, emailovú adresu a telefónne číslo Registrovaného účastníka;
   e) podrobný opis skutočností a dôvodu napadnutia; a
   f) dôkaz o chybných výsledkoch Tieňovej aukcie;
5. Alokačná platforma odpovie Registrovanému účastníkovi najneskôr do 1 hodiny a 30 minút po oznámení predbežných výsledkov Aukcie registrovaným účastníkom.
6. 1 hodinu a 30 minút po oznámení predbežných výsledkov Tieňovej aukcie, a pokiaľ nedôjde k zrušeniu Tieňovej aukcie z dôvodu chybných výsledkov, sa bude mať za to, že predbežné výsledky Tieňových aukcií sú konečné a záväzné bez akéhokoľvek ďalšieho oznámenia.
7. Ak Registrovaný účastník nenapadne predbežné výsledky aukcie do daného termínu a v súlade s vyššie uvedenými podmienkami alebo podmienkami uvedenými v Špecifikácii aukcie, bude sa mať za to, že Registrovaný účastník sa neodvolateľne vzdáva akéhokoľvek napadnutia. Po lehote napadnutia sa bude mať za to, že výsledky Tieňovej aukcie sú konečné a záväzné bez akéhokoľvek ďalšieho oznámenia.

Článok 27

Zrušenie Tieňovej aukcie

1. Ak Alokačná platforma zruší Tieňovú aukciu, všetky už predložené Ponuky a akékoľvek výsledky príslušnej Aukcie sa budú považovať za neplatné.
2. Alokačná platforma bez zbytočného odkladu informuje všetkých Registrovaných účastníkov o zrušení Tieňovej aukcie prostredníctvom oznámenia zverejneného v Aukčnom nástroji alebo na internetovej stránke Alokačnej platformy a emailom.
3. Zrušenie Tieňovej aukcie je možné oznámiť v týchto prípadoch:
   a) predtým než sa Medzioblastná kapacita považuje za pridelenú, ak Alokačná platforma čelí v procese Tieňovej aukcie technickým prekážkam, ako je zlyhanie štandardných procesov; a
   b) počas lehoty napadnutia v prípade chybných výsledkov z dôvodu nesprávneho výpočtu Marginálnej ceny alebo z dôvodu nesprávneho pridelenia Prenosových práv Registrovaným účastníkom alebo z podobných dôvodov.
4. V prípade zrušenia Tieňovej aukcie predtým než sa Medzioblastná kapacita považuje za pridelenú, nebude Registrovaným účastníkom poskytnutá žiadna kompenzácia.
5. Má sa za to, že Kapacita bola pridelená Registrovanému účastníkovi od momentu, kedy bol Registrovaný účastník informovaný o výsledkoch Aukcie a, podľa relevantnosti, Lehota napadnutia uplynula.
6. Alokačná platforma bez zbytočného odkladu zverejní na svojej internetovej stránke dôvody zrušenia Tieňovej aukcie.

KAPITOLA 4
Použitie Prenosových práv

Článok 28

Všeobecné zásady

Držiteľ pridelených Prenosových práv môže nominovať Prenosové práva na ich fyzické využitie v súlade s článkom 29. Nenominované Prenosové práva podliehajú po termíne nominácie princípu Use It Or Lose It a nebudú finančne kompenzované.

Článok 29

Denná nominácia Prenosových práv

1. Štandardne sa Registrovaný účastník Tieňových aukcií na obidvoch stranách hranice Ponukovej oblasti pre všetky jemu pridelené Prenosové práva označuje ako Nominačný agent. Ak to Pravidlá dennej nominácie umožňujú, toto označenie je však podľa tohto článku možné upraviť.
2. Osoby oprávnené nominovať Prenosové práva musia splniť požiadavku opísanú v platných Pravidlách dennej nominácie. Oprávnenou osobou môže byť:
   a) držiteľ Prenosových práv; alebo
   b) osoba, ktorú držiteľ Prenosových práv oznámi počas procesu Dennej nominácie príslušným PPS v súlade s relevantnými Pravidlami dennej nominácie; alebo

c) osoba, ktorú držiteľ Prenosových práv splnomocní na nomináciu v súlade s relevantnými Pravidlami dennej nominácie a ktorú oznámi Alokačnej platforme.

3. Alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke prehľad možností uvedených v odseku 2 tohto článku, ktoré sú použiteľné pre každú hranicu Ponukovej oblasti.

4. Proces oznámenia oprávnených osôb Alokačnej platforme v súlade s odsekom 2 písm. c) tohto článku musí spĺňať tieto kritériá:

   a) oprávnená osoba má EIC Kód na umožnenie svojej identifikácie v Dokumente o právach; a

   b) držiteľ Prenosových práv oznámi oprávnenú osobu Alokačnej platforme prostredníctvom Aukčného nástroja v súlade s Pravidlami informačného systému najneskôr jednu (1) hodinu pred spustením Tieňových aukcií.

5. Alokačná platforma nebude brať do úvahy oznámenia o oprávnených osobách, ktoré nespĺňajú kritériá v súlade s odsekom 4 tohto článku pri posielaní Dokumentu o právach vzhľadom na deň dodávky.

6. Denná nominácia bude vykonaná podľa Dokumentu o právach.

7. Alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke zoznam s relevantnými Pravidlami dennej nominácie pre hranice Ponukovej oblasti.

8. Termíny nominácie pre príslušné hranice Ponukovej oblasti sú stanovené v relevantných Pravidlách dennej nominácie. Alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke informácie o termínoch nominácie podľa hranice Ponukovej oblasti. V prípade akejkoľvek nezrovnalosti medzi termínmi zverejnenými Alokačnou platformou a tými, ktoré uvádzajú platné a právne záväzné relevantné Pravidlá dennej nominácie, bude mať prednosť posledné uvedené a Alokačná platforma nebude zodpovedať za žiadne škody spôsobené takou nezrovnalosťou.

Článok 30

Dokument o právach

1. Dokument o právach obsahuje informácie o objeme MW, ktoré majú oprávnené osoby právo nominovať na konkrétne hranice Ponukovej oblasti alebo podsúbory prepojovacích vedení hraníc Ponukovej oblasti a smery a pre hodinové obdobia.

2. Najneskôr pätnásť (15) minút po informovaní Registrovaného účastníka Tieňových aukcií o konečných výsledkoch jeho Ponúk bude Dokument o právach, pre každý Hodinový blok, poslaný oprávnenej osobe s uvedením získaných Prenosových práv pridelených v Tieňovej aukcii.

Článok 31

Označenie PPS

1. Na nemecko-francúzskej, nemecko-holandskej a dánsko-nemeckej hranici budú Prenosové práva priradené jednej (1) alebo, podľa vhodnosti, dvom (2) Hraniciam príslušných PPS.

2. Pri podpise Zmluvy o účasti určia Registrovaní účastníci to, ktorej hranici PPS budú Prenosové práva priradené na základe tohto procesu:
   a) úvodné označenie PPS definuje Registrovaný účastník pri podpise Zmluvy o účasti;
   b) toto označenie je však možné upravovať v súlade s formulárom zverejneným na internetovej stránke Alokačnej platformy; a
   c) Oznámenie Alokačnej platforme o úprave označenia PPS je potrebné vykonať najneskôr 7 Pracovných dní pred začiatkom obdobia dodania.

KAPITOLA 5
Núdzové postupy

Článok 32
Všeobecné ustanovenia

1. V prípade zlyhania štandardného procesu zorganizuje Alokačná platforma núdzový postup v prakticky uskutočniteľnej miere:
   a) zavedenie núdzového postupu na výmenu údajov v súlade s článkom 33;
   b) zavedenie núdzového postupu na oznámenie oprávnenej osoby Alokačnej platforme v súlade s článkom 34.
   c) ďalší ad hoc núdzový postup, ak ho Alokačná platforma považuje za vhodný na prekonanie akýchkoľvek technických prekážok.
2. Alokačná platforma informuje Registrovaných účastníkov o možných odchýlkach od štandardných procesov a uplatnení núdzového postupu prostredníctvom emailu, na internetovej stránke Alokačnej platformy a tiež s použitím Aukčného nástroja.
3. Registrovaní účastníci okamžite emailom informujú Alokačnú platformu o akýchkoľvek problémoch, ktoré spozorovali prostredníctvom použitia Aukčného nástroja a o všetkých potenciálnych dôsledkoch. V prípade urgentného problému, ktorý je možné okamžite vyriešiť a ktorý sa identifikuje počas Pracovnej doby, Registrovaný účastník okamžite telefonicky kontaktuje Alokačnú platformu na telefónnom čísle uvedenom na internetovej stránke Alokačnej platformy pre tento typ problémov.

Článok 33
Núdzový postup na výmenu údajov

1. V prípade zlyhania štandardných procesov na výmenu údajov na stránke Alokačnej platformy s použitím Aukčného nástroja opísaných v týchto Pravidlách tieňového prideľovania, môže Alokačná platforma informovať Registrovaných účastníkov, že núdzový postup na výmenu údajov je možné použiť takto:
   a) do stanovených termínov, pokiaľ Alokačná platforma neoznámi inak, požiada Registrovaný účastník Alokačnú platformu elektronickými prostriedkami definovanými Alokačnou platformou na jej internetovej stránke o vloženie príslušných údajov do Aukčného nástroja prostredníctvom tohto núdzového postupu na výmenu údajov;

b) spolu so žiadosťou poskytne Registrovaný účastník Alokačnej platforme vo formáte špecifikovanom v Pravidlách informačného systému príslušné údaje, ktoré budú vložené do Aukčného nástroja;

c) Alokačná platforma vloží predložené údaje do Aukčného nástroja;

d) Alokačná platforma môže v Pravidlách informačného systému stanoviť pre Registrovaného účastníka identifikačný proces v momente, kedy Registrovaný účastník predloží relevantné prevádzkové alebo obchodné údaje a požiada Alokačnú platformu o vloženie týchto údajov do Aukčného nástroja vo svojom mene s použitím núdzového postupu. Ak sa Registrovaný účastník alebo osoba oprávnená Registrovaným účastníkom na tento účel jasne neidentifikuje, má Alokačná platforma právo nevykonať vloženie údajov;

e) Registrovaný účastník poskytne Alokačnej platforme telefónne číslo, ktoré je možné použiť v prípade nevyhnutnej komunikácie;

f) ak Alokačná platforma vložila poskytované údaje do Aukčného nástroja v mene Registrovaného účastníka, Alokačná platforma bez zbytočného odkladu informuje Registrovaného účastníka o vklade telefonicky a/alebo emailom; a

g) za žiadnych okolností nebude Alokačná platforma zodpovedať za neschopnosť skontaktovať sa s Registrovaným účastníkom prostredníctvom vyššie uvedených komunikačných prostriedkov

2. V prípade uplatnenia núdzového postupu na výmenu údajov môže Alokačná platforma distribuovať všetky potrebné informácie sprístupnené prostredníctvom Aukčného nástroja počas štandardných procesov Registrovaným účastníkom elektronickými prostriedkami definovanými Alokačnou platformou na jej internetovej stránke alebo ich, podľa vhodnosti, zverejniť na internetovej stránke Alokačnej platformy.

Článok 34

Núdzový postup na oznámenie oprávnenej osoby

1. V prípade zlyhania štandardného procesu na oznámenie oprávnenej osoby Alokačnej platforme prostredníctvom Aukčného nástroja v súlade s článkom 29, môže Alokačná platforma uplatniť núdzový postup na výmenu údajov v súlade s článkom 33.

2. Alokačná platforma zverejní informácie o možnosti využiť núdzový postup na výmenu údajov v riadnom čase pred uplynutím termínu na oznámenie oprávnenej osoby.

3. Ak v prípade potreby nie je možné uplatniť núdzový postup na výmenu údajov s cieľom umožniť registráciu oprávnenej osoby, bude sa mať za to, že oprávnená osoba bola oznámená v súlade s Pravidlami informačného systému a Alokačná platforma sa nesmie považovať za zodpovednú za zlyhanie núdzového postupu.

KAPITOLA 6

Krátenie

Článok 35

Spúšťacie udalosti a dôsledky krátenia týkajúce sa Prenosových práv

1. Prenosové práva pridelené v Tieňových aukciách sa nebudú krátiť okrem prípadu Vyššej moci alebo núdzovej situácie.
2. Každý Registrovaný účastník, ktorého sa krátenie dotkne, stratí svoje právo na nominovanie na fyzické použitie príslušných Fyzických prenosových práv.
3. V prípade krátenia má dotknutý Registrovaný účastník právo na prijatie odškodnenia v súlade s článkami 38 až 39.

Článok 36

Proces krátenia a oznámenie krátenia

1. Vo všetkých prípadoch vykoná krátenie Alokačná platforma na základe žiadosti od jedného alebo viacerých PPS na hranici Ponukovej oblasti, kde boli Prenosové práva pridelené.
2. Alokačná platforma čo najskôr informuje dotknutých držiteľov Prenosových práv o krátení Prenosových práv vrátane spúšťacej udalosti emailom, prostredníctvom Aukčného nástroja a na internetovej stránke Alokačnej platformy. Oznámenie určí dotknuté Prenosové práva, dotknutý objem v MW za hodinu pre každé príslušné obdobie, spúšťacie udalosti pre krátenie podľa opisu v článku 35 a množstvo Prenosových práv, ktoré ostane po krátení.
3. Alokačná platforma čo najskôr zverejní na svojej internetovej stránke spúšťacie udalosti krátenia v súlade s článkom 35 vrátane ich odhadovaného trvania.
4. Krátenie Prenosových práv sa počas konkrétneho časového obdobia vzťahuje na všetky Prenosové práva príslušných období na pomernom základe v závislosti od toho, kedy ku kráteniu došlo, t. j. v pomere k držaným Prenosovým právam bez ohľadu na čas pridelenia.
5. Pre každého dotknutého Registrovaného účastníka budú zvyšné súhrnné Prenosové práva, ktoré neboli krátené, zaokrúhlené smerom nadol na najbližší MW.

Článok 37

Konečný termín dennej garantovateľnosti

Alokačná platforma zverejní na svojej internetovej stránke a pri výpočte náhrady za krátené Prenosové práva zohľadní Konečný termín dennej garantovateľnosti, ako sa uvádza v návrhu v súlade s článkom 69 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 schváleného všetkými dotknutými NRO.

Článok 38

Odškodnenie za krátenia z dôvodu Vyššej moci pred Konečným termínom dennej garantovateľnosti

1. V prípade Vyššej moci pred Konečným termínom dennej garantovateľnosti majú držitelia krátených Prenosové práv právo prijať odškodnenie rovnajúce sa cene za Prenosové práva stanovenej počas Procesu prideľovania Prenosových práv, ktorá sa za každú dotknutú hodinu a Registrovaného účastníka vypočíta ako násobok:
   a) Marginálnej ceny pôvodnej Aukcie; a

b) objemu v MW za hodinu zodpovedajúcemu rozdielu medzi Prenosovými právami v držbe Registrovaného účastníka pred a po krátení.

Článok 39

Odškodnenie alebo kompenzácia za krátenia z dôvodu Vyššej moci alebo núdzovej situácie po Konečnom termíne dennej garantovateľnosti

V prípade Vyššej moci alebo núdzovej situácie po Konečnom termíne dennej garantovateľnosti majú držitelia Prenosových práv právo prijať odškodnenie v súlade s článkom 72 nariadenia Komisie (EÚ) č. 2015/1222[2].

KAPITOLA 7

Fakturácia a platba

Článok 40

Všeobecné zásady

1. Registrovaný účastník zaplatí dlžné čiastky vypočítané v súlade s článkom 41 za všetky Prenosové práva, ktoré sú mu pridelené. Tento záväzok bude splnený bez ohľadu na akékoľvek krátenie všetkých takých Prenosových práv alebo niektorých z týchto Prenosových práv v súlade s týmito Pravidlami tieňového prideľovania.
2. Na základe platby môže Registrovaný účastník využívať Medzioblastnú kapacitu súvisiacu s pridelenými Prenosovými právami iba podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania. Akékoľvek právo na fyzické využívanie prenosovej sústavy v prípade Fyzických prenosových práv môže podliehať samostatným zmluvám medzi Registrovaným účastníkom a dotknutými PPS.
3. Všetky finančné informácie, ceny a splatné čiastky musia byť vyjadrené a zaplatené v EUR (€), okrem prípadu, kedy použiteľný zákon alebo predpisy vyžadujú odchýlky.
4. Platba je uskutočnená v deň pripísania uvedenej čiastky na účet prijímateľa. Akékoľvek úroky z omeškania sa považujú za uhradené v deň pripísania platby z účtu platcu.
5. Alokačná platforma berie do úvahy dane a odvody so stanovenou sadzbou a rozsahom pri hodnotení platobných záväzkov a vystavovaní faktúr podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania v súlade s článkom 42.
6. Registrovaný účastník poskytne Alokačnej platforme bez zbytočného odkladu príslušné informácie na odôvodnenie toho, či sú príslušné dane a odvody použiteľné pri podpise Zmluvy o účasti spolu s akýmikoľvek zmenami v tomto ohľade.

Článok 41

Výpočet dlžných čiastok

1. Registrovaní účastníci zaplatia za každé z im pridelených Prenosových práv a za každú jednotlivú hodinu čiastku rovnajúcu sa:

[2] S odvolaním sa na odškodnenie pri trhovom rozpätí je pre Taliansko denná cena na spotovom trhu denná cena týkajúca sa talianskej vnútornej ponukovej oblasti priľahlej k zapojenému susednému trhu

a) Marginálnej cene (za MW za hodinu); vynásobenej

b) súčtom Prenosových práv v MW pridelených v jednotlivých hodinách Produktového obdobia v súlade s článkom 24.

2. Prenosové práva budú fakturované na mesačnej báze. Alokačná platforma vypočíta spätnú splatnú čiastku za predchádzajúci mesiac. Splatná čiastka plus akékoľvek platné dane, clá a ostatné poplatky budú zaokrúhlené na dve desatinné miesta.

Článok 42

Navýšenie dane

1. Každý Registrovaný účastník musí uhradiť všetky svoje platby v súlade s Pravidlami tieňového prideľovania bez akéhokoľvek odpočtu dane, pokiaľ sa odpočet dane nepožaduje podľa zákona.

2. Ak sa odpočet dane požaduje podľa zákona zo strany Registrovaného účastníka, dôjde k zvýšeniu čiastky splatnej úhrady od Registrovaného účastníka Alokačnej platforme na čiastku, ktorá sa (po odpočte dane) rovná čiastke platby splatnej vtedy, keby sa nepožadoval žiadny odpočet dane.

3. Odsek 2 tohto článku sa nevzťahuje vzhľadom na akúkoľvek stanovenú daň pre Alokačnú platformu na žiadnu platbu prijatú v súvislosti s Pravidlami tieňového prideľovania podľa zákonov jurisdikcie, v ktorej je Alokačná platforma založená alebo, v inom prípade, jurisdikcie (alebo jurisdikcií), v ktorých sa Alokačná platforma považuje na daňové účely za rezidenta alebo bola alebo je na daňové účely považovaná za stálu prevádzkareň alebo pevné miesto podnikania, ktorému sa priraďuje každá platba v súlade s Pravidlami tieňového prideľovania. Odsek 2 tohto článku sa nevzťahuje na daň z pridanej hodnoty, ako sa uvádza v priebežne menenej a doplnenej smernici o DPH 2006/112/ES a na akúkoľvek inú daň podobného charakteru.

Článok 43

Fakturačné a platobné podmienky

1. Platba bude realizovaná v deň nasledujúceho fixného dátumu faktúry.

2. Alokačná platforma vystaví faktúry na platby za všetky Prenosové práva každý mesiac a najneskôr v desiaty (10.) Pracovný deň každého mesiaca.

3. Faktúry budú vystavené na splatnú čiastku uvedenú v článku 41.

4. Alokačná platforma pošle Registrovanému účastníkovi faktúru iba emailom na emailovú adresu kontaktnej osoby v oblasti financií predloženú v súlade s článkom 8 písm. h) alebo ju sprístupní Registrovanému účastníkovi prostredníctvom Aukčného nástroja. Dátum vystavenia faktúry je dátum odoslania emailu alebo dátum sprístupnenia faktúry prostredníctvom Aukčného nástroja, ak k tomu dôjde počas Pracovnej doby alebo v nasledujúci Pracovný deň, ak k tomu dôjde po Pracovnej dobe.

5. V prípadoch krátenia Prenosových práv zohľadnia faktúry akékoľvek platby, ktoré majú byť pripísané na účet Registrovaného účastníka. Platby, ktoré majú byť pripísané na účet Registrovaných účastníkov:

a) budú uhradené s použitím samozúčtovacieho mechanizmu, ktorý umožní Alokačnej platforme vystaviť faktúry v mene a za Registrovaného účastníka; a

b) budú oznámené prostredníctvom rovnakej faktúry, ako je faktúra použitá na platby Registrovaného účastníka, ako sa uvádza v odseku 4 tohto článku.

6. Alokačná platforma odpočíta od dlžných platieb čiastku uvedenú v odseku 2 a 5 tohto článku.

7. Ak je výsledkom platobnej bilancie v súlade s odsekom 3 a 5 tohto článku platba Registrovaného účastníka Alokačnej platforme na netto základe, uhradí Registrovaný účastník túto platbu do piatich (5) Pracovných dní po dátume vystavenia faktúry.

8. Platby od Registrovaného účastníka v súlade s odsekom 7 tohto článku budú inkasované takto:

a) na základe štandardného postupu inkasuje Alokačná platforma platbu automaticky zo špecializovaného Obchodného účtu Registrovaného účastníka v príslušný deň splatnosti faktúry; alebo

b) alternatívne, Registrovaný účastník zabezpečí platbu prostredníctvom neautomatizovanej transakcie na účet Alokačnej platformy uvedený na faktúre uvedením referencie faktúry.

9. Alternatívny postup je možné uplatniť na žiadosť Registrovaného účastníka a so súhlasom Alokačnej platformy. Registrovaný účastník informuje Alokačnú platformu emailom o žiadosti týkajúcej sa uplatnenia alternatívneho postupu minimálne dva (2) Pracovné dni pred dátumom vystavenia nasledujúcej faktúry v súlade s odsekom 2 tohto článku. Po odsúhlasení alternatívneho postupu sa má za to, že je platný, pokiaľ sa Registrovaný účastník a Alokačná platforma nedohodli inak.

10. Ak je výsledkom platobnej bilancie podľa odseku 2 a 5 tohto článku platba od Alokačnej platformy Registrovanému účastníkovi na netto základe, uhradí Alokačná platforma túto platbu do siedmich (7) Pracovných dní po dátume vystavenia faktúry na bankový účet, ktorý počas procesu pristúpenia oznámil podľa článku 8 odsek 1 písm. g) Registrovaný účastník oprávnený na platby k dátumu splatnosti.

11. V prípade chybnej faktúry, ktorá má za následok dodatočnú platbu Alokačnej platformy alebo Registrovaného účastníka, opraví Alokačná platforma danú faktúru a dlžná čiastka bude uhradená ihneď po informovaní Registrovaného účastníka.

12. Bankové poplatky banky platcu hradí platca. Bankové poplatky prijímajúcej banky hradí príjemca. Bankové poplatky akejkoľvek sprostredkujúcej banky hradí Registrovaný účastník.

13. Registrovaný účastník nemá právo na započítanie akejkoľvek čiastky alebo zadržanie akéhokoľvek dlhu súvisiaceho so záväzkami vyplývajúcimi z Tieňovej aukcie voči akýmkoľvek nárokom voči Alokačnej platforme, bez ohľadu na to, či vyplývajú z Tieňovej aukcie alebo nie. Napriek tomu nie je právo na započítanie a právo na zadržanie vylúčené v prípade, ak je nárok Registrovaného účastníka voči Alokačnej platforme uplatnený na základe právne záväzného rozsudku alebo je nesporný.

Článok 44

Spory týkajúce sa platieb

1. Registrovaný účastník môže mať námietky voči čiastke na faktúre vrátane akýchkoľvek čiastok, ktoré majú byť pripísané na účet Registrovaného účastníka. V tom prípade ihneď ako je to možné, informuje Registrovaný účastník Alokačnú platformu o charaktere sporu a spornej čiastke a v každom prípade do pätnástich (15) Pracovných dní po dátume vystavenia faktúry alebo dobropisu doporučeným listom a emailom. Po skončení tohto obdobia sa bude mať za to, že Registrovaný účastník faktúru akceptoval.
2. Ak nie sú Registrovaný účastník a Alokačná platforma schopní vyriešiť rozdiel do desiatich (10) Pracovných dní po oznámení, platí postup na riešenie sporov v súlade s článkom 48.
3. Spor žiadnym spôsobom nezbavuje Zmluvnú stranu povinnosti zaplatiť dlžné čiastky, ako sa uvádza v článku 43.
4. Ak sa na základe postupu na riešenie sporov uvedenom v článku 48 dohodne alebo určí, že čiastka, ktorú zaplatil alebo prijal Registrovaný účastník, nebola riadne vyplatiteľná, platí tento proces:
   a) Alokačná platforma refunduje Registrovanému účastníkovi akúkoľvek čiastku vrátane úrokov, ktorá sa vypočíta v súlade s článkom 41, ak bola čiastka zaplatená Registrovaným účastníkom v súlade s článkom 43 vyššia alebo ak bola čiastka zaplatená Alokačnou platformou nižšia než dlžná čiastka. Alokačná platforma realizuje platbu na bankový účet, ktorý na toto odškodnenie uvedie Registrovaný účastník v súlade s článkom 8.
   b) Registrovaný účastník zaplatí Alokačnej platforme akúkoľvek čiastku vrátane úrokov, ktorá sa vypočíta v súlade s článkom 41, ak bola čiastka zaplatená Registrovaným účastníkom v súlade s článkom 43 nižšia než dlžná čiastka. Registrovaný účastník realizuje platbu podľa postupu uvedeného v článku 43.
5. Úrok vyplatený v prípade platby podľa odseku 4 tohto článku platí od prvého (1.) dňa od dátumu splatnosti platby do dátumu refundácie spornej čiastky a vzťahuje sa aj na všetky dane a odvody požadované zo zákona.

Článok 45

Oneskorená platba a incident v oblasti platieb

1. Ak Registrovaný účastník neuhradil faktúru v plnej výške do dátumu splatnosti uvedeného na faktúre, informuje Alokačná platforma Registrovaného účastníka, že bude zaregistrovaný incident v oblasti platieb, ak nebude príslušná čiastka vrátane použiteľných splatných úrokov prijatá do troch (3) Pracovných dní od odoslania oznámenia. Ak nebude do uvedeného termínu zrealizovaná žiadna platba, informuje Alokačná platforma Registrovaného účastníka o registrácii incidentu v oblasti platieb.
2. Alokačná platforma môže v prípade registrovaného incidentu v oblasti platieb v súlade s článkami 49 a 50 Zmluvu o účasti pozastaviť alebo ukončiť.
3. V prípade oneskorenej platby alebo refundácie zaplatia Zmluvné strany úroky z dlžnej čiastky do dátumu zrealizovania platby. Úroky sa rovnajú najvyššej čiastke z:
   a) paušálnej sadzby vo výške 100 €; alebo
   b) v súlade s článkom 5 smernice 2011/7/EÚ, ôsmich (8) percentuálnych bodov ročne nad referenčnú úrokovú sadzbu oficiálne zverejnenú vnútroštátnymi orgánmi štátu, v ktorom sa Alokačná platforma nachádza a zaokrúhlenú na najbližší polpercentuálny bod.

KAPITOLA 8
Rôzne

Článok 46

Trvanie a zmena a doplnenie pravidiel Tieňovej aukcie

1. Pravidlá tieňového prideľovania platia na dobu neurčitú a podliehajú zmene a doplneniu v súlade s článkom 9, odsek 13 nariadenia (EÚ) 2015/1222 alebo použiteľným vnútroštátnym regulačným režimom. Alokačná platforma zverejní zmenené a doplnené Pravidlá tieňového prideľovania a pošle Registrovaným účastníkom oznámenie o zmene a doplnení.
2. Zmena a doplnenie platí k dátumu a času uvedenému v oznámení o zmene a doplnení, ale nie skôr než tridsať (30) kalendárnych dní po odoslaní oznámenia o zmene a doplnení Registrovaným účastníkom zo strany Alokačnej platformy.
3. Pokiaľ Alokačná platforma výslovne nestanoví inak, budú sa zmenenými a doplnenými Pravidlami tieňového prideľovania riadiť všetky práva a povinnosti súvisiace s týmito Pravidlami tieňového prideľovania vrátane práv a povinností získaných pred dátumom zmeny a doplnenia, ale s dátumom dodania po nadobudnutí účinnosti takej zmeny a doplnenia.
4. Akákoľvek zmena a doplnenie týchto Pravidiel tieňového prideľovania sa automaticky vzťahuje na platnú Zmluvu o účasti medzi Alokačnou platformou a Registrovaným účastníkom bez potreby toho, aby Registrovaný účastník podpísal novú Zmluvu o účasti, čím však nie je dotknuté právo Registrovaného účastníka žiadať o ukončenie svojej Zmluvy o účasti v súlade s článkom 50. Účasťou na Tieňovej aukcii po tom, ako bol Registrovaný účastník informovaný o zmenách a/alebo úpravách Pravidiel tieňového prideľovania a po nadobudnutí platnosti týchto zmien a/alebo úprav Pravidiel tieňového prideľovania, sa má za to, že Registrovaný účastník akceptoval zmenenú, t. j. platnú a účinnú verziu Pravidiel tieňového prideľovania.
5. Pravidlá Tieňového prideľovania sú navyše predmetom pravidelnej kontroly, ktorú vykoná Alokačná platforma a príslušní PPS minimálne každé dva roky so zapojením Registrovaných účastníkov. Táto kontrola s dvojročnou frekvenciou nemá navyše vplyv na kompetenciu Národných regulačných orgánov kedykoľvek požiadať o zmeny a doplnenia Pravidiel tieňového prideľovania v súlade s existujúcou legislatívou.
6. Tieto Pravidlá tieňového prideľovania podliehajú legislatíve, ktorá prevláda v čase nadobudnutia ich účinnosti. V prípade zmeny v legislatíve alebo zmeny akéhokoľvek opatrenia zo strany kompetentných orgánov na vnútroštátnej úrovni alebo na úrovni Európskej únie, ktorá má vplyv na tieto Pravidlá tieňového prideľovania, následne, bez ohľadu na akékoľvek iné ustanovenie týchto Pravidiel tieňového prideľovania, dôjde k primeranej zmene a doplneniu Pravidiel tieňového prideľovania a k ich zmene a doplneniu v súlade s článkom 9, odsekom 13 Nariadenia (EÚ) 2015/ 1222 alebo použiteľným vnútroštátnym regulačným režimom.

Článok 47

Zodpovednosť

1. Alokačná platforma a Registrovaní účastníci nesú výhradnú zodpovednosť za plnenie akéhokoľvek záväzku, ku ktorému sa zaviažu alebo ktorému podliehajú a ktorý vyplýva z Pravidiel tieňového prideľovania a Zmluvy o účasti alebo s nimi súvisí.
2. Na základe akýchkoľvek ďalších ustanovení týchto Pravidiel tieňového prideľovania zodpovedá Alokačná platforma iba za škody spôsobené:
   a) podvodom, hrubým zanedbaním alebo úmyselným neplnením.
   b) úmrtím alebo ublížením na zdraví vyplývajúcim z jej zanedbania alebo zo zanedbania jej zamestnancov, zástupcov alebo subdodávateľov.
3. Registrovaný účastník odškodní Alokačnú platformu a jej úradníkov, zamestnancov a zástupcov za všetky možné straty alebo zodpovednosť (vrátane súdnych poplatkov) súvisiacu so škodou, ktorú spôsobil, ktorú môže ktorýkoľvek z nich utrpieť alebo si privodiť z dôvodu akéhokoľvek nároku vzneseného treťou stranou kvôli všetkým možným stratám (priamym alebo nepriamym), ktoré utrpel poškodený alebo ktorýkoľvek z úradníkov, zástupcov, subdodávateľov alebo zamestnancov poškodeného v súvislosti s týmito Pravidlami tieňového prideľovania.
4. Alokačná platforma a každý Registrovaný účastník uznáva a súhlasí, že využije výhodu vyplývajúcu z odseku 3 tohto článku pre seba a ako splnomocnenec a poverená osoba pre svojich úradníkov, zamestnancov a zástupcov.
5. Registrovaný účastník nesie výhradnú zodpovednosť za svoju účasť na Tieňových aukciách, najmä však za nasledovné prípady:
   a) včasné doručenie Ponúk od Registrovaného účastníka;
   b) technické zlyhanie informačného systému na strane Registrovaného účastníka, ktoré bráni komunikácii prostredníctvom predpovedaných kanálov podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania.
6. V prípade kompenzácie za krátenie z dôvodu Vyššej moci alebo núdzovej situácie v súlade s článkami 38 a 39 nemajú Registrovaní účastníci právo na inú kompenzáciu, než je kompenzácia opísaná v týchto Pravidlách tieňového prideľovania.
7. Registrovaný účastník zodpovedá za akékoľvek sankcie, penále alebo poplatky, ktoré môžu finančné orgány uložiť Alokačnej platforme za nesprávny daňový režim z dôvodu nesprávnych alebo neúplných informácií poskytnutých Registrovaným účastníkom.
8. Tento článok zostáva v platnosti aj po ukončení Zmluvy o účasti Registrovaného účastníka.

Článok 48

Riešenie sporov

1. Bez vplyvu na odseky 6 a 8 tohto článku v prípade sporu sa budú Alokačná platforma a Registrovaný účastník snažiť vyriešiť spor zmierom prostredníctvom vzájomnej konzultácie v súlade s odsekom 2. Na tento účel pošle Zmluvná strana, ktorá vznáša spor, oznámenie druhej zmluvnej strane s uvedením:
   a) existencie Zmluvy o účasti medzi Zmluvnými stranami;
   b) dôvodu sporu; a

c) návrhu budúceho stretnutia, či už fyzického alebo nie fyzického, s cieľom vyriešiť spor zmierom.

2. Zmluvné strany sa stretnú do dvadsiatich (20) Pracovných dní po oznámení udalosti a hľadaní riešenia sporu. V prípade nedosiahnutia dohody alebo v prípade nedoručenia žiadnej odpovede do tridsiatich (30) Pracovných dní od dátumu vyššie uvedeného oznámenia, môže hociktorá Zmluvná strana postúpiť záležitosť vyššiemu manažmentu Zmluvných strán na vyriešenie sporu v súlade s odsekom 3.

3. Vysokopostavený zástupca Alokačnej platformy a vysokopostavený zástupca Registrovaného účastníka s právomocou riešiť spor sa stretnú do dvadsiatich (20) Pracovných dní od žiadosti o stretnutie a riešenie sporu. Ak títo zástupcovia nevyriešia spor do dvadsiatich (20) Pracovných dní od stretnutia alebo v takom dlhšom termíne, na ktorom sa dohodnú, bude spor riešený prostredníctvom rozhodcovského konania v súlade s odsekom 4.

4. Ak je spor riešený v rozhodcovskom konaní v súlade s odsekom 3, môže buď Alokačná platforma alebo Registrovaný účastník informovať druhú stranu o charaktere sporu a o riešení sporu v rozhodcovskom konaní. Rozhodcovské konanie bude vedené podľa Pravidiel rozhodcovského konania Obchodnej komory (ICC). Rozhodcovské konanie povedie jeden (1) rozhodca, ktorý bude nominovaný na základe dohody Zmluvných strán, pokiaľ jedna Zmluvná strana nežiada o menovanie troch (3) rozhodcov. V prípade jedného (1) rozhodcu sa Zmluvné strany dohodnú na nominácii rozhodcu do dvoch (2) mesiacov od oznámenia predloženého Zmluvnou stranou vzťahujúceho sa na riešenie sporu v rozhodcovskom konaní. V prípade nedosiahnutia dohody vymenuje rozhodcu súd ICC. V prípade troch (3) rozhodcov nominuje poškodený jedného (1) rozhodcu a odporca nominuje jedného (1) rozhodcu. Rozhodcovia, ktorých nominuje každá Zmluvná strana, následne nominujú predsedu rozhodcovského tribunálu do troch (3) Pracovných dní od potvrdenia menovania druhého rozhodcu odporcom. Ak sa rozhodcovia, ktorých nominovala každá Zmluvná strana, nemôžu dohodnúť na vymenovaní predsedu, vymenuje predsedu Súd ICC. Rozhodcovské konanie sa uskutoční v mieste sídla Alokačnej platformy, pokiaľ Zmluva o účasti nedefinuje inak a v súlade s rozhodným právom týchto Pravidiel tieňového prideľovania, pričom jazykom rozhodcovského konania bude anglický jazyk. Neplatia ustanovenia o núdzovom rozhodcovi podľa Pravidiel rozhodcovského konania Obchodnej komory, ale platia predbežné alebo zakazujúce opatrenia na odbremenenie podľa rozhodného práva.

5. Rozhodcovské výroky sú konečné a záväzné pre Alokačnú platformu a príslušného Registrovaného účastníka od dátumu ich vydania. Alokačná platforma a Registrovaný účastník okamžite vykonajú akýkoľvek výrok rozhodcu v súvislosti s akýmkoľvek sporom a každý z nich sa vzdáva svojho práva na akúkoľvek formu odvolania alebo regresné právo pred súdom alebo iným súdnym orgánom v tej miere, v akej je možné také vzdanie sa platne uskutočniť.

6. Bez ohľadu na odseky 3 a 4 tohto článku sa Zmluvné strany môžu spoločne dohodnúť na použití súdneho konania namiesto rozhodcovského konania na vyriešenie sporu súvisiaceho s týmito Pravidlami tieňového prideľovania.

7. V prípadoch oneskorenej platby a bez ohľadu na článok 45 a odseky 1 až 4 tohto článku môže Zmluvná strana vzniesť súdnu žalobu voči druhej Zmluvnej strane na akúkoľvek dlžnú čiastku vyplývajúcu z týchto Pravidiel tieňového prideľovania alebo s nimi súvisiacu, neuhradenú dlhšie než dvadsať (20) Pracovných dní po dátume splatnosti takých čiastok.

8. Zmluvné strany sa dohodli, že konanie uvedené v odseku 6 alebo odseku 7 je možné predložiť akémukoľvek príslušnému súdu na rozhodnutie o takomto nároku. Registrovaný účastník sa neodvolateľne vzdáva akejkoľvek námietky, ktorú môže mať teraz alebo následne vzhľadom na miesto takého konania pred akýmkoľvek kompetentným súdom a vzhľadom na akúkoľvek žalobu vyplývajúcu z akéhokoľvek takého konania, ktorá bola prednesená pred nevyhovujúcim fórom.
9. Bez ohľadu na akýkoľvek odkaz na vyriešenie zmierom, expertom alebo v rozhodcovskom konaní podľa tohto článku, pokračujú Alokačná platforma a Registrovaný účastník vo vykonávaní svojich príslušných povinností v súlade s týmito Pravidlami tieňového prideľovania a Zmluvou o účasti Registrovaného účastníka.
10. Tento článok zostáva v platnosti aj po ukončení Zmluvy o účasti Registrovaného účastníka.

Článok 49

Pozastavenie Zmluvy o účasti

1. Alokačná platforma môže prostredníctvom oznámenia Registrovanému účastníkovi dočasne pozastaviť práva Registrovaného účastníka v súvislosti s týmito Pravidlami tieňového prideľovania s okamžitým účinkom, ak Registrovaný účastník vážne poruší povinnosť súvisiacu s týmito Pravidlami prideľovania, čo môže mať významný vplyv na Alokačnú platformu nasledovne:
   a) ak Registrovaný účastník nezaplatí akúkoľvek riadne splatnú a dlžnú čiastku Alokačnej platforme v súlade s článkom 45;
   b) akékoľvek porušenie s možným významným finančným dopadom na Alokačnú platformu;
   c) Alokačná platforma má primerané dôvody na to, aby verila, že Registrovaný účastník už nedodržiava jednu alebo viacero akýchkoľvek iných podmienok účasti na Tieňových aukciách podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania, pokiaľ neplatí ukončenie v súlade s článkom 50.
2. V akomkoľvek prípade menej závažného porušenia týchto Pravidiel tieňového prideľovania, ako je najmä neoznámenie zmeny predložených informácií v súlade s článkom 8 zo strany Registrovaného účastníka, môže Alokačná platforma informovať Registrovaného účastníka prostredníctvom oznámenia poslaného Registrovanému účastníkovi, že jeho práva týkajúce sa týchto Pravidiel tieňového prideľovania je možné pozastaviť, pokiaľ Registrovaný účastník nenapraví dôvody pozastavenia v časovom období uvedenom v oznámení. Pozastavenie nadobúda účinnosť po uplynutí obdobia určeného na nápravu, v ktorom ale k náprave nedošlo. Po nadobudnutí účinnosti pozastavenia v súlade s odsekmi 1 a 2 tohto článku sa už nesmie suspendovaný Registrovaný účastník zúčastňovať na Tieňovej aukcii, a pokiaľ nebude platba za Prenosové právo uhradená v plnej výške suspendovaným Registrovaným účastníkom, nemá suspendovaný Registrovaný účastník právo používať Prenosové práva podľa KAPITOLY 4.
3. Alokačná platforma môže kedykoľvek stiahnuť oznámenie v súlade s odsekmi 1 alebo 2 tohto článku. Po poskytnutí oznámenia v súlade s odsekmi 1 alebo 2 tohto článku môže Alokačná platforma kedykoľvek poskytnúť ďalšie alebo iné oznámenie týkajúce sa rovnakej alebo odlišnej udalosti pozastavenia.

4. Keď Registrovaný účastník splnil alebo napravil udalosť pozastavenia, ako sa uvádza v jemu adresovanom oznámení od Alokačnej platformy, Alokačná platforma, hneď ako je to primerane možné, obnoví práva Registrovaného účastníka vo vzťahu k používaniu jeho pridelených Prenosových práv a jeho schopnosti zúčastniť sa na Tieňových aukciách písomným oznámením Registrovanému účastníkovi. Od dátumu účinnosti obnovenia môžu byť Prenosové práva pridelené pred pozastavením a ktoré ostali nevyužité nominované a Registrovaný účastník sa môže zúčastňovať na Tieňových aukciách.
5. Ak Alokačná platforma informuje Registrovaného účastníka v súlade s odsekom 1 alebo 2 tohto článku, také oznámenie o pozastavení nezbavuje Registrovaného účastníka jeho platobných záväzkov v súlade s KAPITOLOU 7, vrátane jeho platobných záväzkov týkajúcich sa Prenosových práv, v súvislosti s ktorými stratí Registrovaný účastník právo používania v súlade s odsekom 2.

Článok 50

Ukončenie Zmluvy o účasti

1. Registrovaný účastník môže kedykoľvek požiadať Alokačnú platformu o ukončenie Zmluvy o účasti, ktorej je Registrovaný účastník Zmluvnou stranou. Ukončenie nadobudne účinnosť tridsať (30) Pracovných dní po prijatí žiadosti o ukončenie Alokačnou platformou a v prípade úhrady všetkých neuhradených platieb.
2. Registrovaný účastník môže ukončiť Zmluvu o účasti, ktorej je Registrovaný účastník Zmluvnou stranou, z dobrého dôvodu, keď Alokačná platforma vážne porušila povinnosť súvisiacu s týmito Pravidlami tieňového prideľovania alebo Zmluvu o účasti v týchto prípadoch:
   a) keď Alokačná platforma opakovane nezaplatí Registrovanému účastníkovi žiadnu riadne splatnú a dlžnú čiastku s významným finančným dopadom;
   b) v prípade významného porušenia povinností zachovávať dôvernosť v súlade s článkom 53

   Registrovaný účastník pošle Alokačnej platforme oznámenie s uvedením dôvodu ukončenia a s poskytnutím dvadsiatich (20) Pracovných dní Alokačnej platforme na nápravu porušenia. Pokiaľ Alokačná platforma nenapraví také porušenie do vyššie uvedeného termínu, ukončenie nadobudne účinnosť okamžite po uplynutí takého termínu. Držiteľ Prenosových práv, ktorého Zmluva o účasti je podľa tohto odseku ukončená, nemá žiadnu povinnosť zaplatiť zvyšné splátky za Prenosové práva a má právo na refundáciu v rozsahu, v akom každá splátka zahŕňa čiastku za používanie po dátume ukončenia, ktorá bude vypočítaná na pomernom základe od nadobudnutia účinnosti dátumu ukončenia.
3. Ak nastanú akékoľvek dôvody ukončenia uvedené v odseku 4 vo vzťahu k Registrovanému účastníkovi, môže Alokačná platforma prostredníctvom oznámenia Registrovanému účastníkovi ukončiť Zmluvu o účasti vrátane práv Registrovaného účastníka súvisiacich s týmito Pravidlami tieňového prideľovania. Ukončenie v súlade s týmto odsekom nadobúda účinnosť od času oznámenia alebo v akýkoľvek neskorší v ňom uvedený čas. Registrovaný účastník nesmie neskôr uzavrieť Zmluvu o účasti s Alokačnou platformou, pokiaľ ďalej neexistujú okolnosti ukončenia alebo neexistujú dostatočné záruky, že nemôže opäť dôjsť k porušeniu.
4. Udalosti ukončenia uvedené v odseku 3 sú:

a) v prípade pozastavenia práv Registrovaného účastníka na dlhšie než tridsať (30) Pracovných dní;

b) ak sa Registrovaný účastník nekvalifikuje na účasť na Tieňovej aukcii v súlade s článkom 13;

c) ak Registrovaný účastník opakovane porušuje tieto Pravidlá tieňového prideľovania alebo Zmluvu o účasti bez ohľadu na to, či také porušenie môže byť napravené alebo nie;

d) ak kompetentný orgán (i) určí, že Registrovaný účastník zneužil právomoc alebo spáchal podvodný čin a (ii) požiada Alokačnú platformu o ukončenie Zmluvy o účasti, ktorej je taký Registrovaný účastník Zmluvnou stranou alebo (iii) súhlasí, že Alokačná platforma má primerané dôvody veriť, že Registrovaný účastník zneužil právomoc alebo spáchal podvodný čin účasťou na Tieňových aukciách; alebo

e) ak Registrovaný účastník prijal akékoľvek opatrenie, ktoré môže viesť k poškodeniu alebo zníženiu účinnosti Aukčného nástroja (pričom sa má za to, že také opatrenie bolo prijaté v prípade akéhokoľvek správania, ktoré je možné prispôsobiť na útok na informačný systém, ako je najmä odopretie služby, spam, vírus, brutálna sila, útok trójskeho koňa).

5. Po nadobudnutí účinnosti ukončenia v súlade s odsekmi 1 až 3 tohto článku a odvtedy sa nesmie Registrovaný účastník už zúčastňovať na Tieňovej aukcii. KAPITOLA 4 sa na také získané Prenosové práva nevzťahuje. Na zabránenie pochybnostiam môže Alokačná platforma ponúknuť Prenosové práva, ktoré nesmie Registrovaný účastník používať v dôsledku ukončenia, v následných Aukciách.

6. Pokiaľ nie je v tomto článku uvedené inak, ukončenie Zmluvy o účasti nemá vplyv na žiadne práva a povinnosti v súlade so Zmluvou o účasti a týmito Pravidlami tieňového prideľovania a v súvislosti s nimi, ktoré vznikli pred takýmto ukončením. Preto akýkoľvek Registrovaný účastník, ktorého Zmluva o účasti je ukončená, nesie naďalej zodpovednosť podľa Pravidiel tieňového prideľovania vzhľadom na všetky také práva a zodpovednosti. Tento odsek platí bez vplyvu na ostatné opravné prostriedky, ktoré má Alokačná platforma v súlade s týmito Pravidlami tieňového prideľovania k dispozícii.

Článok 51

Vyššia moc

1. Alokačná platforma alebo Registrovaný účastník, ktorý sa dovoláva Vyššej moci, okamžite pošle druhej Zmluvnej strane oznámenie o charaktere Vyššej moci a o jej pravdepodobnom trvaní a bude s primeranou frekvenciou naďalej podávať správy o tejto skutočnosti počas obdobia trvania Vyššej moci. Zmluvná strana dovolávajúca sa Vyššej moci prijme všetky možné opatrenia na obmedzenie dôsledkov Vyššej moci.

2. Záväzky, povinnosti a práva Zmluvnej strany dotknuté zásahom Vyššej moci budú od vzniku takejto udalosti pozastavené, s výnimkou ustanovení o dôvernosti podľa článku 53.

3. Pozastavenie v súlade s odsekom 2 podlieha:

a) pozastaveniu, ktoré nemá väčší rozsah a nemá dlhšie trvanie, než aké si vyžaduje Vyššia moc;

b) pozastaveniu, ktoré platí iba na taký čas, v ktorom Zmluvná strana dovolávajúca sa Vyššej moci prijme primerané opatrenia na nápravu svojej neschopnosti plniť.

4. Dôsledky udalosti Vyššej moci, ktoré nepodliehajú žiadnej diskusii alebo súdnemu sporu medzi Alokačnou platformou a Registrovaným účastníkom, sú:
   a) Zmluvná strana dovolávajúca sa Vyššej moci nenesie zodpovednosť za vyplatenie kompenzácie za akúkoľvek utrpenú škodu v dôsledku neplnenia alebo čiastočného plnenia všetkých povinností alebo akýchkoľvek z jej povinností počas trvania Vyššej moci, a keď je také neplnenie alebo čiastočné plnenie spôsobené priamo Vyššou mocou;
   b) získané Prenosové práva, ktoré boli úplne splatené a ktoré podliehajú Vyššej moci, sú refundované počas trvania Vyššej moci v súlade s akoukoľvek platnou legislatívou a týmito Pravidlami tieňového prideľovania; a
   c) ak je držiteľ Prenosových práv zmluvnou stranou, ktorá si uplatňuje nárok z dôvodu udalosti Vyššej moci, môže Alokačná platforma, pre svoj vlastný prospech, opätovne prideliť Prenosové práva držiteľa následným Aukciám a počas trvania udalosti Vyššej moci.
5. Ak Vyššia moc trvá dlhšie než šesť (6) mesiacov, môže Alokačná platforma alebo každý Registrovaný účastník, prostredníctvom oznámenia druhej strane kedykoľvek počas trvania Vyššej moci po uvedenej dobe, jednostranne ukončiť Zmluvu o účasti. Ukončenie nadobudne účinnosť desať (10) Pracovných dní po oznámení alebo k akémukoľvek neskoršiemu dátumu uvedenému v oznámení. Držiteľ Prenosových práv, ktorého Zmluva o účasti je podľa tohto odseku ukončená, nemá žiadnu povinnosť zaplatiť zvyšné splátky za Prenosové práva a má právo na refundáciu v rozsahu, v akom každá splátka zahŕňa čiastku za používanie po dátume ukončenia, ktorá bude vypočítaná na pomernom základe od nadobudnutia účinnosti dátumu ukončenia.

Článok 52

Oznámenia

1. Akékoľvek oznámenie alebo iná komunikácia v súlade s týmito Pravidlami tieňového prideľovania alebo v súvislosti s nimi bude v anglickom jazyku.
2. Pokiaľ nie je v týchto Pravidlách tieňového prideľovania výslovne uvedené inak, budú všetky oznámenia alebo iná komunikácia vykonaná v písomnej forme a bude zasielaná elektronickými prostriedkami, ako Alokačná platforma definuje na svojej internetovej stránke a označená k rukám zástupcu druhej Zmluvnej strany, ako sa uvádza v Zmluve o účasti alebo ako priebežne oznamuje Registrovaný účastník v súlade s článkom 8.
3. Všetky oznámenia alebo iná komunikácia bude realizovaná listom doručeným vlastnoručne s potvrdením prijatia alebo bude poslaná doporučeným listom alebo kuriérom v týchto prípadoch:
   a) uzavretie Zmluvy o účasti v súlade s článkom 6; a
   b) pozastavenie a ukončenie v súlade s článkom 49 a článkom 50.
4. Všetky oznámenia alebo iná komunikácia sa bude považovať za prijatú:
   a) v prípade vlastnoručného doručenia s potvrdením prijatia; alebo
   b) v prípade doporučeného doručenia s potvrdením v deň po dátume doporučeného doručenia; alebo
   c) v prípade emailu pri doručení druhej zmluvnej strane, ale iba ak Zmluvná strana, ktorá email odosiela, požaduje potvrdenie o prijatí a získa ho.

5. V prípade prijatia oznámenia alebo inej komunikácie mimo bežnej Pracovnej doby v Pracovný deň, sa má za to, že bola prijatá pri otvorení obchodovania v nasledujúci Pracovný deň.

Článok 53

Dôvernosť

1. Zmluva o účasti a akékoľvek ďalšie vymieňané informácie týkajúce sa jej prípravy a žiadosti účastníka trhu sa budú pokladať za dôverné.
2. Podľa odseku 3 tohto článku zachová Alokačná platforma a každý Registrovaný účastník, ktorý je príjemcom dôverných informácií vo vzťahu k týmto Pravidlám tieňového prideľovania, dôvernosť o takých informáciách a ani priamo, ani nepriamo neprezradí, nepodá správu, nezverejní, neposkytne, neprevedie, ani nepoužije žiadnu časť dôverných informácií inak než na účel, na ktorý boli poskytnuté.
3. Bez ohľadu na odsek 2 tohto článku môže Alokačná platforma alebo Registrovaný účastník poskytnúť dôverné informácie poskytujúcej Zmluvnej strany tretej strane na základe predchádzajúceho písomného súhlasu tejto Zmluvnej strany a za podmienky, že prijímajúca Zmluvná strana poskytla ubezpečenie, že takáto tretia strana je viazaná rovnakými povinnosťami zachovávať dôvernosť, aké sú stanovené týmito Pravidlami prideľovania, priamo vymáhateľnými druhou Zmluvnou stranou.
4. Bez ohľadu na odsek 2 tohto článku môže Alokačná platforma alebo Registrovaný účastník poskytnúť dôverné informácie poskytujúcej Zmluvnej strany:
   a) v rozsahu výslovne povolenom alebo zamýšľanom Pravidlami tieňového prideľovania;
   b) akejkoľvek osobe, ktorá je jedným z riaditeľov, úradníkov, zamestnancov, agentov, poradcov alebo poisťovateľov príjemcu a ktorá potrebuje poznať dôverné informácie v súvislosti s týmito Pravidlami tieňového prideľovania; ak sa tak vyžaduje na zabezpečenie súladu s použiteľnou vnútroštátnou alebo EÚ legislatívou alebo akýmikoľvek inými relevantnými domácimi administratívnymi opatreniami, ako sú sieťové predpisy;
   c) pokiaľ sa tak požaduje na dodržanie súladu s použiteľnou vnútroštátnou alebo EÚ legislatívou, ako je NARIADENIE (EÚ) č. 1227/2011 a NARIADENIE (EÚ) č. 543/2013 alebo akékoľvek iné relevantné domáce administratívne opatrenia ako sú sieťové predpisy;
   d) pokiaľ to požaduje súd, rozhodca alebo administratívny tribunál alebo expert počas konania, ktorého príjemca je Zmluvnou stranou;
   e) ako to požadujú príslušní PPS na náležité plnenie svojho poslania a povinností podľa použiteľných zákonov a týchto Pravidiel tieňového prideľovania nimi samými alebo prostredníctvom agentov alebo poradcov; alebo
   f) pokiaľ sa tak požaduje na získanie preclení alebo súhlasov od kompetentného úradu.
5. Navyše povinnosti vyplývajúce z tohto článku neplatia:
   a) ak je Zmluvná strana, ktorá dostáva informácie, schopná dokázať, že v čase poskytnutia boli také informácie už verejne dostupné;

b) ak prijímajúca Zmluvná strana poskytne dôkaz, že od času zverejnenia boli uvedené informácie právne prijaté od tretej strany alebo sa stali verejne dostupnými;

c) pre dôverné informácie komunikované podľa právnych a regulačných ustanovení v integrovanej forme, z ktorej nie je možné odvodiť žiadnu položku informácií špecifických pre účastníka trhu;

d) pre informácie, ktorých zverejnenie je výslovne poskytnuté podľa aktuálnych Pravidiel tieňového prideľovania.

6. Povinnosti zachovávať dôvernosť v tomto článku ostanú platné počas obdobia piatich (5) rokov po ukončení Zmluvy o účasti Registrovaného účastníka.

7. Podpis Zmluvy o účasti a výmena dôverných informácií nepriznávajú žiadne práva na patenty, poznatky alebo akúkoľvek inú formu duševného vlastníctva týkajúcu sa informácií alebo nástrojov sprístupnených jednou Zmluvnou stranou alebo poslaných jednou Zmluvnou stranou druhej v súlade s podmienkami uvedenými v týchto Pravidlách tieňového prideľovania.

Článok 54

Postúpenie a subkontrahovanie

1. Alokačná platforma môže postúpiť, cedovať alebo inak previesť akékoľvek zo svojich práv alebo povinností podľa Zmluvy o účasti alebo týchto Pravidiel prideľovania inej Alokačnej platforme. Alokačná platforma čím skôr informuje Registrovaných účastníkov o zmene prostredníctvom emailu s potvrdením prijatia a v každom prípade minimálne desať (10) Pracovných dní pred dátumom nadobudnutia účinnosti zmeny.

2. Registrovaný účastník nesmie postúpiť, cedovať alebo inak previesť žiadne zo svojich práv alebo povinností podľa Zmluvy o účasti alebo týchto Pravidiel tieňového prideľovania bez predchádzajúceho písomného súhlasu Alokačnej platformy.

3. Nič v tomto článku nebráni Alokačnej platforme alebo Registrovanému účastníkovi uzavrieť subdodávateľskú zmluvu týkajúcu sa týchto Pravidiel tieňového prideľovania. Uzavretie subdodávateľskej zmluvy Registrovaným účastníkom nezbavuje Registrovaného účastníka žiadnej povinnosti alebo zodpovednosti podľa jeho Zmluvy o účasti alebo týchto Pravidiel tieňového prideľovania. Uzavretie subdodávateľskej zmluvy Registrovaným účastníkom nezbavuje Registrovaného účastníka žiadnej povinnosti alebo zodpovednosti podľa týchto Pravidiel prideľovania.

Článok 55

Rozhodné právo

Tieto Pravidlá tieňového prideľovania sa riadia a vykladajú vo všetkých ohľadoch podľa zákona lokality sídla Alokačnej platformy, pokiaľ Zmluva o účasti výslovne neuvádza inak.

Článok 56

Jazyk

Použiteľným jazykom týchto Pravidiel tieňového prideľovania je anglický jazyk. Na zabránenie pochybnostiam, ak PPS potrebujú preklad týchto Pravidiel tieňového prideľovania do svojho národného jazyka, v prípade nezrovnalostí medzi verziou v anglickom jazyku zverejnenou

Alokačnou platformou a akoukoľvek verziou v inom jazyku, platí verzia v anglickom jazyku zverejnená Alokačnou platformou.

Článok 57

Duševné vlastníctvo

Žiadna Zmluvná strana nezíska v súvislosti s týmito Pravidlami tieňového prideľovania žiadne právo, vlastnícky nárok, licenciu alebo podiel na žiadnych právach duševného vlastníctva druhej Zmluvnej strany.

Článok 58

Vzťah Zmluvných strán

1. Vzťah Alokačnej platformy a Registrovaného účastníka je vzťah poskytovateľa služieb a používateľa služieb v tomto poradí. Ak nie je v týchto Pravidlách prideľovania výslovne uvedené inak, nič v obsahu týchto Pravidiel tieňového prideľovania alebo nič z toho, čo naznačujú, neznamená, ani sa nemá za to, že znamená, že Alokačná platforma alebo Registrovaný účastník sú partnerom, agentom alebo právnym zástupcom toho druhého s akýmkoľvek cieľom akéhokoľvek druhu, ani netvorí, ani sa nemá za to, že tvorí akékoľvek partnerstvo, zastúpenie alebo trust medzi Zmluvnými stranami.
2. Registrovaný účastník uznáva, že ani Alokačná platforma, ani žiadna osoba konajúca v mene Alokačnej platformy alebo s ňou spojená nerobí žiadne vyhlásenia, neposkytuje žiadne poradenstvo, ani neposkytuje žiadnu záruku alebo záväzok akéhokoľvek druhu vzhľadom na tieto Pravidlá tieňového prideľovania, Zmluvu o účasti alebo zverejnené informácie alebo inak vo vzťahu k týmto Pravidlám tieňového prideľovania, Zmluvám o účasti a zverejneným informáciám alebo akejkoľvek transakcii alebo dohode uvažovanej v týchto Pravidlách tieňového prideľovania, Zmluvách o účasti a zverejnených informáciách alebo v súvislosti s vyššie uvedeným, okrem prípadov výslovne uvedených v týchto Pravidlách tieňového prideľovania alebo Zmluve o účasti.

Článok 59

Žiadne práva tretej strany

Alokačná platforma a každý Registrovaný účastník berie na vedomie a súhlasí, že osoba, ktorá nie je zmluvnou stranou Zmluvy o účasti uzatvorenej medzi nimi vrátane akéhokoľvek iného účastníka trhu, nemá žiadne práva na vymáhanie týchto Pravidiel tieňového prideľovania alebo Zmluvy o účasti uzatvorenej medzi Alokačnou platformou a daným Registrovaným účastníkom.

Článok 60

Vzdanie sa

1. Žiadne opomenutie na uplatnenie akéhokoľvek práva, právomoci alebo opravného prostriedku podľa zákona alebo podľa týchto Pravidiel tieňového prideľovania alebo oneskorenia pri uplatnení akéhokoľvek práva, právomoci alebo opravného prostriedku podľa zákona alebo podľa týchto Pravidiel prideľovania nepoškodí také alebo akékoľvek iné právo, právomoc alebo opravný prostriedok, ani nebude znamenať vzdanie sa takého alebo akéhokoľvek iného práva, právomoci alebo opravného prostriedku. Žiadne jednotlivé alebo čiastočné uplatnenie žiadneho takého práva, právomoci alebo opravného

prostriedku nevylučuje, ani nepoškodzuje žiadne ich ďalšie alebo budúce uplatnenie alebo uplatnenie akéhokoľvek iného práva, právomoci alebo opravného prostriedku podľa zákona alebo v súlade s týmito Pravidlami tieňového prideľovania.

2. Akékoľvek vzdanie sa akéhokoľvek práva, právomoci alebo opravného prostriedku v súlade s týmito Pravidlami prideľovania musí mať písomnú formu a môže byť poskytnuté podľa akýchkoľvek podmienok, ktoré cedent považuje za vhodné. Pokiaľ nie je výslovne uvedené inak, akékoľvek vzdanie sa je účinné iba v prípade a za účelom, na ktorý je poskytnuté.

Článok 61

Celá zmluva

Tieto Pravidlá tieňového prideľovania a Zmluva o účasti obsahujú alebo výslovne odkazujú na celú dohodu medzi Alokačnou platformou a každým Registrovaným účastníkom, pokiaľ ide o predmet Pravidiel tieňového prideľovania a Zmluvy o účasti, a výslovne vylučuje akúkoľvek záruku, podmienku alebo iný záväzok predpokladaný zo zákona alebo na základe zvyklostí a nahrádza všetky predchádzajúce dohody a dojednania medzi Alokačnou platformou a každým Registrovaným účastníkom týkajúce sa predmetu Pravidiel tieňového prideľovania a Zmluvy o účasti. Alokačná platforma a každý Registrovaný účastník uznáva a potvrdzuje, že žiaden z nich nepristupuje k týmto Pravidlám tieňového prideľovania alebo k Zmluve o účasti s odvolaním sa na akékoľvek vyhlásenie, záruku alebo iný záväzok (iný než podvodne urobený), ktorý sa nie v plnom rozsahu objavuje v podmienkach týchto Pravidiel tieňového prideľovania alebo v Zmluve o účasti.

Článok 62

Výlučné opravné prostriedky

Práva a opravné prostriedky poskytnuté týmito Pravidlami tieňového prideľovania a Zmluvou o účasti Alokačnej platforme a každému Registrovanému účastníkovi sú výlučné a nie kumulatívne a v rozsahu povolenom zo zákona vylučujú všetky podstatné (ale nie procesné) práva alebo opravné výslovné alebo predpokladané prostriedky zo zákona alebo podľa nariadenia a existujú namiesto všetkých podstatných (ale nie procesných) práv alebo opravných výslovných alebo predpokladaných prostriedkov zo zákona alebo podľa nariadenia vzhľadom na predmet týchto Pravidiel prideľovania a Zmluvy o účasti. Preto sa táto Alokačná platforma a každý Registrovaný účastník týmto vzdáva v úplnom možnom rozsahu všetkých takých práv a opravných prostriedkov zo zákona alebo podľa nariadenia a vzájomne sa zbavujú zodpovednosti voči akýmkoľvek ďalším z nich, svojim úradníkom, zamestnancom a agentom v rovnakom rozsahu v súvislosti so všetkými záväzkami, dlhmi, zodpovednosťami alebo povinnosťami vyplývajúcimi zo zákona alebo nariadenia vzhľadom na záležitosti riešené v týchto Pravidlách tieňového prideľovania a v Zmluve o účasti a zaväzuje sa nevymáhať nič z vyššie uvedeného, pokiaľ nie je v tejto zmluve výslovne uvedené inak.

Článok 63

Oddeliteľnosť

Ak súdy v akejkoľvek jurisdikcii, ktorej podliehajú tieto Pravidlá tieňového prideľovania alebo Zmluva o účasti, vyhlásia akékoľvek ustanovenie týchto Pravidiel tieňového prideľovania alebo Zmluvy o účasti za neplatné, nevykonateľné alebo nezákonné, alebo ak bude akékoľvek ustanovenie týchto Pravidiel tieňového prideľovania alebo Zmluvy o účasti podľa

rozhodcovského konania alebo nariadenia akéhokoľvek kompetentného orgánu vyhlásené za neplatné, nevykonateľné alebo nezákonné, nedotkne sa táto neplatnosť, nevykonateľnosť alebo nezákonnosť zvyšných ustanovení týchto Pravidiel prideľovania a Zmluvy o účasti, ani nebude na ne vplývať, pričom tieto ostávajú plne platné a účinné bez ohľadu na takúto neplatnosť, nevykonateľnosť alebo nezákonnosť. Akákoľvek neplatná, protizákonná, nulitná a/alebo nevykonateľná časť(ti) alebo ustanovenie(a) bude nahradená platnou, zákonnou a/alebo vykonateľnou časťou(ami) alebo ustanovením(iami) na dosiahnutie plánovaného ekonomického a právneho účinku.

PRÍLOHA D POSTUP PRI ALOKÁCII A NOMINÁCII KAPACÍT V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU

Postup pri alokácii a nominácii kapacít v rámci Intraday

Užívateľská príručka

slovenský preklad
smerodajná je anglická verzia tohto dokumentu
zverejnená na www.ceps.cz

20. novembra 2019

1. ÚVOD

1.1 ÚČEL DOKUMENTU

Príručka používateľa pre Intraday obsahuje opis procedúry alokácie kapacity a jej nominácie, ako aj požiadaviek na IT systém, ktoré musia spoločnosti obchodujúce s elektrinou splniť.

Hlavným účelom koncepcie Intraday je prispôsobenie a harmonizácia pravidiel vnútrodenného trhu tak, aby boli v súlade s koncepciou schedulingu v regióne CEE (*Príručka používateľa pre scheduling v regióne CEE),* pričom TCA prideľuje ponúkanú kapacitu (OC) v rámci Intraday v súlade s touto Užívateľskou príručkou. Procesy v rámci Intraday musia ponúknuť rovnakú flexibilitu pre trh a používanie rovnakých pravidiel a dátových formátov ako v prípade dlhodobých a denných časových rámcov za účelom zjednodušenia situácie pre účastníkov trhu.

1.2 DEFINÍCIE A SKRATKY

Skratka	Názov	Opis
AAC	Already Allocated Capacity	Celková suma alokovaných prenosových práv, či už ide o kapacity alebo programy cezhraničných výmen v závislosti od metódy alokácie.
ACK	Acknowledgement document	
ANO	Anomaly report	
ATC	Available transmission capacity	Časť NTC (čistej prenosovej kapacity), ktorá ostáva dostupná po každej fáze alokácie pre ďalšie obchodné aktivity. ATC sa vypočíta podľa nasledujúcej rovnice: ATC = NTC - AAC

Skratka	Názov	Opis
CAI	Contract Agreement Identification	Jedinečná identifikácia capacity, ktorá bola alokovaná zmluvnej strane.
CCT	Capacity contract type	CCT je určený typom alokácie, v ktorej bola kapacita pridelená
	CEE Scheduling	Scheduling v regióne CEE definovaný v dokumente *Príručka používateľa pre Scheduling v regióne CEE*.
CNF	Confirmation report	
COT	Cut off time	Konkrétny čas, ktorý určuje konečný termín, kedy PPS zosúhlasia nezosúhlasené diagramy predložené účastníkmi trhu v termíne do GCT.
FCFS	First come first served	Princíp použitý v Intraday alokácii: Čo príde prvé, rieši sa ako prvé. Čo príde potom, počká na dokončenie vyriešenia prvej veci.
GCT	Gate closure time	Konkrétny čas, ktorý predstavuje uzávierku pre predkladanie diagramov zo strany účastníkov trhu.
ID	Intraday	Dodatočný trhový mechanizmus na hraniciach špecifikovaných v Užívateľskej príručke umožňujúci subjektom s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku optimalizovať svoju obchodnú pozíciu a reagovať na neočakávané udalosti počas dňa dodávky.
ITR	Interconnection Trade Responsible	Osoba a/alebo entita, ktorá/ý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýliek pre jednu alebo viacero regulačných oblastí. Identifikuje sa pomocou jedinečného EIC kódu a nesie plnú finančnú zodpovednosť za odchýlku. ITR sa môžu zúčastňovať Intraday alokácie, iba ak disponujú prístupom k sieti minimálne jedného zo zúčastnených TSO. Prístup je obmedzený na tie hranice TSO, ku ktorým má účastník prístup k sieti.
OC	Offered capacity	Časť ATC, ktorá je ponúkaná na trhu.
	Rights Holder	ITR, ktorý získal kapacitu v procese alokácie kapacít
TCA	Transmission Capacity Allocator	alokačná kancelária pre ID (ČEPS).
TCA-IT systém	Information System of TCA	Informačný systém TCA.
TSO	Transmission System Operator	TSO, ktorý participuje na ID
UIOLI	Use It or Lose It	Princíp, podľa ktorého držiteľ capacity stráca práva na kapacitu, ktorá nebola nominovaná do stanovenej uzávierky
WebGUI	Webbased Graphical User Interface	

1.3 REFERENČNÉ DOKUMENTY

Referenčný dokument, ktorý sa používa v rámci tejto Užívateľskej príručky je *Príručka používateľa pre scheduling v regióne CEE, Manuál obchodníka, verzia 2.1.0.0*.

Aplikované komunikačné štandardy:

1. ENTSOE ESS 3.3

   ENTSO-E Scheduling System (ESS) Implementation Guide 3.3 (Implementačná príručka systému schedulingu ENTSO-E 3.3)

2. ENTSO-E ECAN 4.0

   ENTSO-E Capacity Allocation and Nomination System (ECAN) Implementation Guide 4.0 (Implementačná príručka systému ENTSO-E na alokáciu a nomináciu kapacity 4.0)

3. ENTSO-E Code list 8.0 (Zoznam kódov ENTSO-E 8.0)

   ENTSO-E General Code List for Data Interchange 8.0 (Všeobecný zoznam kódov ENTSO-E na výmenu údajov 8.0)

4. ENTSO-E Acknowledgement 5.0 (Potvrdenie ENTSO-E 5.0)

   Implementation guide for the ESS (Acknowledgement Document) (Implementačná príručka pre ESS (Dokument o potvrdení))

5. EIC manual (Manuál EIC)

   The Energy Identification Coding Scheme EIC (Energetický identifikačný kódovací systém)

2. OPIS PROCESU INTRADAY

2.1 KONCEPCIA INTRADAY

Cezhraničné obchodovanie v rámci Intraday je dodatočný trhový mechanizmus umožňujúci ITR optimalizovať svoju obchodnú pozíciu a reagovať na neočakávané udalosti, ktoré nastanú v deň dodávky. Základné princípy sú nasledovné:

1. ČEPS pôsobí ako alokačná kancelária (alokátor prenosovej kapacity)
2. ID trh sa uskutočňuje sedem dní v týždni bez ohľadu na akékoľvek sviatky.
3. Alokácia prebieha vo viacnásobných seansách s hodinovými produktmi v rámci dňa D. Používajú sa dva rôzne modely seáns:
   - Rozdelenie dňa do šiestich cyklov (seáns) po 4-hodinových intervaloch (model 4-hodinovej seansy).
   - Rozdelenie dňa do dvadsaťštyri hodinových cyklov (seáns) po 1-hodinových intervaloch (alebo dvadsaťtri/dvadsaťpäť 1-hodinových intervaloch v prípade prechodu na letný/zimný čas); (model 1-hodinovej seansy).

   Tieto dva modely seáns je možné používať nezávisle na jednotlivých hraniciach.
4. Do Intraday alokácie kapacít sa môžu zapojiť iba ITR. TCA validuje kód EIC a overí, že spoločnosť je ITR v súlade s definíciou, pozri Kapitolu 1.2. Definície a skratky.
5. Proces ID alokácie a nominácie je rozdelený do dvoch fáz. Za proces alokácie kapacity v rámci ID zodpovedá TCA, ktorý distribuuje výsledné kapacitné práva participujúcim TSO. ITR (držitelia práv a ich protistrany) sú povinní predložiť diagramy cezhraničných ID prenosov svojmu príslušnému TSO. ID trh je organizovaný ako „rights-with-obligation" (práva s povinnosťou), t. j. kapacita získaná pri ID alokácii je spojená s povinnosťou danú kapacitu využiť. ITR je povinný nominovať všetku kapacitu získanú v procese alokácie v rámci ID. Súlad s pravidlom povinnosti sa zabezpečuje manuálne. Scheduling kapacitných práv pridelených v rámci Intraday používa pravidlá, ktoré sú v súlade s pravidlami používanými v procese schedulingu v D – 1.
6. Ponuky sú porovnávané s kapacitnými limitmi (OC) na komerčných hraniciach a ponuky, ktoré prekračujú tieto obmedzenia sú odmietnuté. Ponuky sa spracovávajú na základe času dodania, t. j. na základe princípu FCFS. Pre všetky príslušné hranice sa vytvorí jeden kombinovaný zoznam z ponúk ITR. Hodnotenie prebieha priebežne – každá ponuka sa hodnotí okamžite po jej prijatí zo strany TCA.
7. Kapacity sa prideľujú bezplatne.
8. Koncepcia harmonizovaného schedulingu v deň D – 1 v regióne CEE odsúhlasená medzi 8 PPS v regióne CEE platí aj pre vnútrodenné nominácie (M : N, CAI, CCT, pomerná redukcia ešte nezosúhlasených nominácií prekračujúcich kapacitné práva, princíp nižšej hodnoty po COT atď.). Povolené sú krížové nominácie (M : N). Nominácie zosúhlasené v predchádzajúcich vnútrodenných zosúhlasovacích cykloch nepodliehajú pomernej redukcii.

2.2 ČASOVÉ INTERVALY V RÁMCI INTRADAY

2.2.1 Model 1-hodinovej seansy

V priebehu obchodného dňa sa alokácia ID kapacity vykonáva prostredníctvom viacnásobných seáns na jednotlivé hodiny v rámci dňa D. Proces nominácie platí pre rovnaké definované časové intervaly.

Východisková konfigurácia: 24 časových intervalov, štandardný deň s 24-hodinovým členením (CET):

ID časový interval	Poradové čísla hodín	Časový interval (CET)
Časový interval 1.	1.	(00:00:00–01:00:00)
Časový interval 2.	2.	(01:00:00–02:00:00)
Časový interval 3.	3.	(02:00:00–03:00:00)
Časový interval 4.	4.	(03:00:00–04:00:00)
Časový interval 5.	5.	(04:00:00–05:00:00)
Časový interval 6.	6.	(05:00:00–06:00:00)
Časový interval 7.	7.	(06:00:00–07:00:00)
Časový interval 8.	8.	(07:00:00–08:00:00)
Časový interval 9.	9.	(08:00:00–09:00:00)
Časový interval 10.	10.	(09:00:00–10:00:00)
Časový interval 11.	11.	(10:00:00–11:00:00)
Časový interval 12.	12.	(11:00:00–12:00:00)
Časový interval 13.	13.	(12:00:00–13:00:00)
Časový interval 14.	14.	(13:00:00–14:00:00)
Časový interval 15.	15.	(14:00:00–15:00:00)
Časový interval 16.	16.	(15:00:00–16:00:00)
Časový interval 17.	17.	(16:00:00–17:00:00)
Časový interval 18.	18.	(17:00:00–18:00:00)
Časový interval 19.	19.	(18:00:00–19:00:00)
Časový interval 20.	20.	(19:00:00–20:00:00)
Časový interval 21.	21.	(20:00:00–21:00:00)
Časový interval 22.	22.	(21:00:00–22:00:00)
Časový interval 23.	23.	(22:00:00–23:00:00)
Časový interval 24.	24.	(23:00:00–00:00:00)

Východisková konfigurácia: 23 časových intervalov, prechod na letný čas, deň s 23-hodinovým členením (CEST):

ID časový interval	Poradové čísla hodín	Časový interval (CET)
Časový interval 1.	1.	(00:00:00–01:00:00)
Časový interval 2.	2.	(01:00:00–02:00:00)
Časový interval 3.	3.	(03:00:00–04:00:00)
Časový interval 4.	4.	(04:00:00–05:00:00)
Časový interval 5.	5.	(05:00:00–06:00:00)
Časový interval 6.	6.	(06:00:00–07:00:00)
Časový interval 7.	7.	(07:00:00–08:00:00)
Časový interval 8.	8.	(08:00:00–09:00:00)

Časový interval 9.	9.	(09:00:00–10:00:00)
Časový interval 10.	10.	(10:00:00–11:00:00)
Časový interval 11.	11.	(11:00:00–12:00:00)
Časový interval 12.	12.	(12:00:00–13:00:00)
Časový interval 13.	13.	(13:00:00–14:00:00)
Časový interval 14.	14.	(14:00:00–15:00:00)
Časový interval 15.	15.	(15:00:00–16:00:00)
Časový interval 16.	16.	(16:00:00–17:00:00)
Časový interval 17.	17.	(17:00:00–18:00:00)
Časový interval 18.	18.	(18:00:00–19:00:00)
Časový interval 19.	19.	(19:00:00–20:00:00)
Časový interval 20.	20.	(20:00:00–21:00:00)
Časový interval 21.	21.	(21:00:00–22:00:00)
Časový interval 22.	22.	(22:00:00–23:00:00)
Časový interval 23.	23.	(23:00:00–00:00:00)

Východisková konfigurácia: 25 časových intervalov, prechod z letného času, deň s 25-hodinovým členením (CEST):

ID časový interval	Poradové čísla hodín	Časový interval (CET)
Časový interval 1.	1.	(00:00:00–01:00:00)
Časový interval 2.	2.	(01:00:00–02:00:00)
Časový interval 3.	3.	(02:00:00–03:00:00)
Časový interval 4.	4.	(02:00:00–03:00:00)
Časový interval 5.	5.	(03:00:00–04:00:00)
Časový interval 6.	6.	(04:00:00–05:00:00)
Časový interval 7.	7.	(05:00:00–06:00:00)
Časový interval 8.	8.	(06:00:00–07:00:00)
Časový interval 9.	9.	(07:00:00–08:00:00)
Časový interval 10.	10.	(08:00:00–09:00:00)
Časový interval 11.	11.	(09:00:00–10:00:00)
Časový interval 12.	12.	(10:00:00–11:00:00)
Časový interval 13.	13.	(11:00:00–12:00:00)
Časový interval 14.	14.	(12:00:00–13:00:00)
Časový interval 15.	15.	(13:00:00–14:00:00)
Časový interval 16.	16.	(14:00:00–15:00:00)
Časový interval 17.	17.	(15:00:00–16:00:00)
Časový interval 18.	18.	(16:00:00–17:00:00)
Časový interval 19.	19.	(17:00:00–18:00:00)
Časový interval 20.	20.	(18:00:00–19:00:00)

Časový interval 21.	21.	(19:00:00–20:00:00)
Časový interval 22.	22.	(20:00:00–21:00:00)
Časový interval 23.	23.	(21:00:00–22:00:00)
Časový interval 24.	24.	(22:00:00–23:00:00)
Časový interval 25.	25.	(23:00:00–00:00:00)

2.2.2 Model 4-hodinovej seansy

V priebehu obchodného dňa sa alokácia ID kapacity vykonáva prostredníctvom viacnásobných alokácií pre časové intervaly v rámci dňa D (jedna alokácia pre jeden súvislý časový interval). Proces nominácie platí pre rovnako definované časové intervaly.

Východisková konfigurácia: 6 časových intervalov, štandardný deň s 24-hodinovým členením (CET):

ID časový interval	Poradové čísla hodín	Časový interval (CET)
Časový interval 1.	1.–4.	(00:00:00–04:00:00)
Časový interval 2.	5.–8.	(04:00:00–08:00:00)
Časový interval 3.	9.–12.	(08:00:00–12:00:00)
Časový interval 4.	13.–16.	(12:00:00–16:00:00)
Časový interval 5.	17.–20.	(16:00:00–20:00:00)
Časový interval 6.	21.–24.	(20:00:00–00:00:00)

Východisková konfigurácia: 6 časových intervalov, prechod na letný čas, deň s 23-hodinovým členením (CEST):

ID časový interval	Poradové čísla hodín	Časový interval (CET)
Časový interval 1.	1.–3.	(00:00:00–04:00:00)
Časový interval 2.	4.–7.	(04:00:00–08:00:00)
Časový interval 3.	8.–11.	(08:00:00–12:00:00)
Časový interval 4.	12.–15.	(12:00:00–16:00:00)
Časový interval 5.	16.–19.	(16:00:00–20:00:00)
Časový interval 6.	20.–23.	(20:00:00–00:00:00)

Východisková konfigurácia: 6 časových intervalov, prechod z letného času, deň s 25-hodinovým členením (CEST):

ID časový interval	Poradové čísla hodín	Časový interval (CET)
Časový interval 1.	1.–5.	(00:00:00–04:00:00)
Časový interval 2.	6.–9.	(04:00:00–08:00:00)
Časový interval 3.	10.–13.	(08:00:00–12:00:00)
Časový interval 4.	14.–17.	(12:00:00–16:00:00)
Časový interval 5.	18.–21.	(16:00:00–20:00:00)
Časový interval 6.	22.–25.	(20:00:00–00:00:00)

2.3 ČASOVÁ OS V RÁMCI INTRADAY

2.3.1 Model 1-hodinovej seansy

Časová os aktivít pre deň D – 1 pred prvou ID seansou (D je deň dodávky):

Proces		Uzávierka	Zodpovednosť
Zverejnenie predbežných ID OC		D – 1, 16:00	TCA

Časová os jednej ID seansy je opísaná nižšie (H je hodina dodávky):

Proces	Počiatočný čas	Uzávierka	Zodpovednosť
ID ATC aktualizácia ID seansy	D – 1, 16:00	H – 2:30	TSO
Predkladanie ponúk pre ID seansu *Všetky seansy pre daný obchodný deň budú otvorené naraz, aby bolo možné predložiť ponuky pre všetky seansy na začiatku procesu vnútrodennej alokácie pre daný obchodný deň.*	**D – 1, 18:00**	H – 2:30	ITR
Odoslanie výsledkov ID alokácie ITR *(po vyhodnotení každej ponuky)*	D – 1, 18:00	H – 2:30	TCA
Zverejnenie výsledkov ID alokácie	H – 2:28		TCA
Zverejnenie ID finálnych kapacitných práv	H – 2:25		TCA
Predkladanie ID nominácií *Všetky hodiny pre daný obchodný deň budú otvorené naraz, aby bolo možné predložiť nominácie pre všetky hodiny obchodného dňa okamžite po získaní kapacitných práv.*	**D – 1, 18:00** V závislosti od pravidiel lokálneho trhu (odporúčané v deň D – 1, 18:00)	H – 1:30	ITR
ID zosúhlasovací proces[3]-[4]	H – 1:30	H – 0:45	TSO

Obdobie údržby

Údržba systému TCA-IT sa vykonáva pravidelne raz mesačne v utorok v poslednom celom týždni mesiaca medzi 19:30 a 21:30. Nakoľko sa každý týždeň v utorok vykonáva údržba systémov pTSOs a vzhľadom na to, že obdobie údržby spadá do časového harmonogramu 21. (po prechode na zimný čas), 22., 23., 24. a 25. (v letnom čase) seansy utorka, sú procesy pre všetky tieto seansy vykonávané v špeciálnom časovom režime podľa nasledujúcej tabuľky:

Proces	Počiatočný čas	Uzávierka
Predkladanie ponúk na ID seansu	D – 1, 18:00	D, 17:30
Zverejnenie výsledkov ID alokácie	D 17:32	
Zverejnenie ID kapacitných práv	D 17:35	
Odoslanie ID kapacitných práv TSO	D 17:35	
Predkladanie ID nominácií	D – 1, 18:00	D 18:30

[3] Indikovaný počiatočný čas a uzávierka nezávisia od zmien pri prechode na letný čas a späť.
[4] Nominácie predložené v predstihu budú zosúhlasené v najbližšom možnom zosúhlasovacom cykle

Proces	Počiatočný čas	Uzávierka
ID zosúhlasovací proces *(Nominácie pre všetky dotknuté seansy budú finálne zosúhlasené v tomto jednom zosúhlasovacom cykle)*	D 18:30	D 19:15

Počas obdobia údržby TCA-IT systému nebude funkcia predkladania ponúk pre všetky seansy v stredu dostupná.

2.3.2 Model 4-hodinovej seansy

Časová os aktivít pre deň D – 1 pred prvou ID seansou (D je deň dodávky):

Proces	Počiatočný čas	Uzávierka	Zodpovednosť
Zverejnenie predbežných ID OC		D – 1, 16:00	TCA

Časová os jednej ID seansy je opísaná nižšie (H je prvá hodina ID časového intervalu):

Proces	Počiatočný čas	Uzávierka	Zodpovednosť
Zverejnenie konečnej ID OC (*Poznámka: aktualizácie OC sú dostupné priebežne.*)		H – 2:30	TCA
Predkladanie ponúk pre ID seansu	H – 6:00	H – 2:30	ITR
Zverejnenie výsledkov ID alokácie	H – 2:28		TCA
Zverejnenie ID kapacitných práv	H – 2:25		TCA
Predkladanie ID nominácií	V súlade s lokálnymi pravidlami (najneskôr v H – 2:20)	H – 1:30	ITR
Potvrdenie finálnych nominácií		Do H – 0:45	TSO

Indikovaný počiatočný čas a uzávierka nezávisia od zmien pri prechode na letný čas a späť.

Obdobie údržby

Údržba systému TCA IT sa vykonáva pravidelne raz mesačne v utorok v poslednom celom týždni mesiaca medzi 19:30 a 21:30. Nakoľko sa každý týždeň v utorok vykonáva údržba systémov pTSOs a vzhľadom na to, že obdobie údržby spadá do časového harmonogramu 1. seansy v stredu (0:00-4:00), bude pre túto seansu platiť nasledovný špeciálny časový harmonogram:

Proces	Začiatočný čas	Uzávierka
Zverejnenie finálnej ID OC (*Poznámka: aktualizácie OC sú dostupné priebežne.*)		H – 2:00 (22:00)
Predkladanie ponúk pre ID seansu	H – 2:30 (21:30)	H – 2:00 (22:00)
Zverejnenie výsledkov ID alokácie	H – 1:58 (22:02)	
Zverejnenie ID kapacitných práv	H – 1:55 (22:05)	
Predkladanie ID nominácií	V súlade s lokálnymi pravidlami, ale najneskôr v H – 1:50 (22:10)	H – 1:30 (22:30) – bez zmeny
Potvrdenie finálnych nominácií		Do H – 0:45 (23:15) – bez zmeny

2.4 OBCHODNÉ PROCESY V RÁMCI INTRADAY

2.4.1 Zverejnenie ponúkanej kapacity v rámci Intraday

Pravidlá týkajúce sa zverejnenia OC:

- ID ATC sa vypočíta ako rozdiel medzi hodnotou NTC a už alokovanou kapacitou (AAC), ktorá sa rovná celkovým dlhodobým a denným nomináciám. Kapacita alokovaná v dlhodobých a denných aukciách, ale nenominovaná počas fázy schedulingu, je opäť v ponuke pre trh (s využitím princípu UIOLI). Používa sa netting (vzájomné započítanie) hodnôt AAC v opačných smeroch (100 %).
- Predbežná OC sa zverejňuje do 16:00 dňa D – 1. OC je možné aktualizovať do hodiny H – 2:30 a nové hodnoty sú priebežne sprístupňované pre ITR.
- Formát ECAN v4r0 sa používa na zverejňovanie OC (Capacity Document), pozri Kapitolu 4.1.1. Capacity document – OC.

Systém TCA-IT poskytuje tieto spôsoby vyhľadávania OC:

- Dostupná OC prostredníctvom webového formulára vo WebGUI.
- Dostupná OC podľa štandardu ECAN v4r0 prostredníctvom predloženia automatického emailu.
- Dostupná OC podľa štandardu ECAN v4r0 prostredníctvom dokumentu Rozhranie webových služieb, ktorý je zverejnený na internetovej stránke TCA.

2.4.2 Predkladanie ponúk na seansu v rámci Intraday

Pravidlá, ktoré sa týkajú predkladania ponúk:

- Otvorenie brány pre ponuky je stanovené odlišne pre 4-hodinový a 1-hodinový model seansy. Brána pre ponuky sa zatvára v čase H – 2:30.
- Okamžite po predložení ponúk sa vykonajú formálne validácie a ITR bude informovaný o výsledkoch spracovania cez Aknowledgement Document (pozitívny alebo negatívny).
- Proces vyhodnotenia v rámci ID vykonáva TCA zakaždým po predložení novej ponuky a ITR je informovaný o prijatí / odmietnutí ponuky prostredníctvom ECAN Allocation Result Document, pozri *Kapitolu 3.4.3. Zverejnenie výsledkov alokácie a pridelených kapacitných práv v rámci Intraday*.
- Ponuky poslané zo strany ITR sú nedeliteľné, pokiaľ ide o výkon a obdobie, t. j. akákoľvek ponuka musí byť prijatá buď pre všetky obchodné hodiny v rámci seansy alebo úplne odmietnutá.
- Ponuky sa predkladajú iba do systému TCA.
- Z dôvodu online spracovania ponúk nesmú ITR upravovať už vložené ponuky.
- Vo všeobecnosti môže TCA ako krátkodobé nápravné opatrenie dočasne pozastaviť právo na predkladanie ponúk zo strany konkrétneho ITR v rámci vnútrodenných seáns, ak aktivity ITR ohrozujú alebo obmedzujú dostupnosť TCA IT systému pre ostatných ITR (napr. z dôvodu používania automatických systémov).
- Na zachovanie potrebnej nepretržitej dostupnosti TCA IT systému a na predchádzanie jeho zneužívania môže jednotlivý ITR poslať maximálne 150 ponúk na 1 seansu (limit). Aby sa predišlo pochybnostiam, bude každá poslaná ponuka, dokonca aj v prípade rovnakej identifikácie ponuky, posudzovaná v rámci limitu osobitne. Ak ITR poruší tento limit, TCA po prekročení uvedeného limitu, najneskôr do konca nasledujúceho pracovného

dňa informuje príslušný ITR a všetkých PPS prostredníctvom emailu o takom porušení. Na základe takého oznámenia je TCA povinný:

- okamžite zamedziť ITR prístup do systému až do konca nasledujúceho kalendárneho dňa, ak ide o druhé porušenie limitu v priebehu jedného kalendárneho roka;
- okamžite zamedziť ITR prístup do systému až do konca nasledujúceho 3. kalendárneho dňa, ak ide o tretie porušenie limitu v priebehu jedného kalendárneho roka;
- okamžite zamedziť ITR prístup do systému až do konca nasledujúceho 7. kalendárneho dňa v každom jednotlivom prípade, ak došlo k porušeniu limitu v priebehu jedného kalendárneho roka viac než trikrát; TCA informuje o jednotlivých porušeniach príslušný ITR a všetkých TSO.

- Pre zrozumiteľnosť: počítanie porušení pre každý ITR sa nastaví na začiatku každého nového kalendárneho roka opäť na nulu.
- Na predkladanie ponúk sa používa formát ECAN v4r0 (Bid Document), pozri Kapitolu 4.1.2. Bid Document.

TCA-IT systém poskytuje tieto spôsoby predkladania ponúk:

- Manuálne prostredníctvom webového formulára vo WebGUI.
- Skopírovaním a vložením zo súboru Microsoft Excel vo WebGUI.
- Nahraním ECAN Bid Document prostredníctvom rozhrania webových služieb

2.4.3 Zverejnenie výsledkov alokácie a pridelených kapacitných práv v rámci Intraday

Proces ID vyhodnotenia vykonáva TCA zakaždým, keď ITR predloží novú ponuku. Všetky ešte nevyhodnotené ponuky podliehajú hodnoteniu so zohľadnením už prijatých ponúk. Algoritmus je opísaný v Kapitole 3. Vyhodnocovací algoritmus v rámci Intraday.

Používa sa formát ECAN v4r0 (Allocation Result Document), pozri Kapitola 4.1.3 Allocation Result Document. Dokument je pre ITR k dispozícii okamžite po každom jednotlivom vyhodnotení.

Kapacitné práva a výsledky alokácie sú zverejnené v dvoch samostatných typoch dokumentu v závislosti od modelu seansy:

1. Allocation Results Document poslaný ITR po vyhodnotení ponuky.
2. Capacity Rights Document s konečnými kapacitnými právami poslaný ITR po zverejnení výsledkov pre jednotlivé seansy.

2.4.3.1 Výsledky alokácie

Po vyhodnotení ponuky sa vyhotoví Allocation Results Document a odošle sa ITR.

Na Allocation Results Document sa vzťahujú tieto pravidlá:

- ID kapacitné práva budú odoslané emailom ITR okamžite po vyhodnotení ponuky.
- Allocation Results Document obsahuje informácie o už vyhodnotených ponukách týkajúcich sa jednej seansy a jednej hranice (bez zahrnutia predchádzajúcich seáns a ostatných hraníc).
- Použije sa formát ECAN Allocation Results Document.
- Výsledky alokácie sú k dispozícii v hodinových intervaloch. Systém TCA-IT poskytuje tieto spôsoby načítania výsledkov alokácie:
  a. Výsledky alokácie dostupné prostredníctvom webového formulára vo WebGUI.

b. Výsledky alokácie dostupné podľa štandardu ECAN prostredníctvom automatického predloženia emailom.

2.4.3.2 Kapacitné práva držiteľa práv

Po zverejnení výsledkov pre jednotlivú seansu sa vyhotoví Capacity Rights Document, ktorý je poslaný ITR.

V prípade prijatia ponuky sa pre ITR vytvorí kapacitné právo s CAI.

Na kapacitné práva poslané ITR sa vzťahujú tieto pravidlá:

- Capacity Rights Document bude po zverejnení výsledkov pre danú seansu okamžite emailom poslaný ITR, ale iba vtedy, ak ITR získal nenulovú kapacitu minimálne v jednej hodine danej seansy.
- Capacity Rights Document obsahuje iba kapacitné práva týkajúce sa jednej seansy (bez zahrnutia predchádzajúcich seáns). Sekundárny trh nepodporuje ID časový rámec.
- Kapacitné práva musia byť dostupné medzi H – 2:30 a H – 1:30.
- Kapacitné práva sú poskytované v hodinovom členení po ukončení príslušnej seansy. Systém TCA-IT poskytuje tieto spôsoby načítania kapacitných práv:
  a. Dostupné kapacitné práva prostredníctvom webového formulára vo WebGUI.
  b. Dostupné kapacitné práva podľa štandardu ECAN prostredníctvom automatického predkladania emailom.

2.4.4 Predkladanie nominácií v rámci Intraday

ITR a jeho protistrana (ITR), každý zvlášť, sú povinní posielať nominácie vrátane CAI pridelenej získaným kapacitným právam príslušným TSO.

Pravidlá ID nominácie:

- Uzávierky závisia od použitého modelu seansy:
  - Model 4-hodinovej seansy – otvorenie brány závisí od lokálnych pravidiel trhu (odporúčané v H – 6:00), ale najneskôr v H – 2:20. Brána pre nominácie sa zatvára v H – 1:30.
  - Model 1-hodinovej seansy – otvorenie brány závisí od lokálnych pravidiel trhu (odporúčané v deň D – 1, 18:00), ale najneskôr v deň D – 1, 20:00. Brána pre nominácie sa zatvára v H – 1:30.

- Pridelenie CAI závisí od použitého modelu seansy:
  - 4-hodinový model seansy – kapacitným právam je pridelená iná CAI pre každú ID seansu a smer na hranici. Pridelenú CAI je nutné použiť v procese nominácie. Presné pravidlá nominácie závisia od lokálnych pravidiel trhu.
  - 1-hodinový model seansy – kapacitným právam je pridelená iná CAI pre každú ID seansu, smer hranice a jednotlivú ponuku. Preto sa nominácie predkladajú osobitne pre každý ID časový interval a alokovanú kapacitu v rámci príslušnej ponuky, – t. j. do 24 (23 / 25) nominácií pre 1-hodinové seansy v prípade jednej ponuky pre každú seansu alebo dvoch ponúk pre 12 seáns. Ale počet CAI nie je fixný a záleží od počtu predložených ponúk
- Pre ID sú povolené aj krížové nominácie (M : N).

- Držiteľ práv je povinný využívať všetku získanú kapacitu. Toto pravidlo sa považuje za splnené, keď sa nominácia rovná pridelenej kapacite pre každú hodinu a spoločne je plne zosúhlasená s protinomináciou. Ak držiteľ práv toto pravidlo poruší počas troch rôznych obchodných dní v priebehu jedného kalendárneho roka, PPS má právo zablokovať alokáciu kapacity držiteľovi práv na obdobie 1 týždňa prostredníctvom predloženia žiadosti TCA. Zmeny nadobúdajú účinnosť v súlade s požadovaným dátumom uvedeným v žiadosti, ale nie skôr než v nasledujúci deň po prijatí žiadosti. Pravidlo sa považuje za porušené, keď držiteľ práv nevyužíva všetku získanú kapacitu minimálne jednu hodinu danej seansy.
- Lokálne pravidlá umožňujú ITR zjednodušiť proces nominácie napr. prostredníctvom automatických nominácií, ale tento postup nie je zjednotený a ide o rozhodnutie každého jednotlivého TSO, či a ako budú automatické nominácie umožnené.
- Validácia vložených nominácií sa vykonáva uplatnením rovnakých pravidiel ako sú pravidlá definované v dokumente User´s Guide to Scheduling in CEE.
- V procese zosúhlasovania nie sú definované žiadne korekčné cykly. V prípade nezosúhlasenia nominácií alebo v prípade prekročenia kapacitného práva budú uplatnené rovnaké pravidlá ako v čase COT.
- V prípade modelu 1-hodinovej seansy je možné predložiť nominácie v predstihu pre všetky hodiny príslušného obchodného dňa.

  Tieto nominácie predložené v predstihu budú zosúhlasené v najbližšom možnom zosúhlasovacom cykle podľa týchto pravidiel:

  - Ak bude znieť výsledok zosúhlasenia danej nominácie zosúhlasená, bude sa táto nominácia považovať za zosúhlasenú a jej stav bude uvedený ako “faultless”. Takúto nomináciu nebude možné už viac upravovať; dokonca, aj keď príslušná hodina ešte nebude ukončená.
  - Ak bude znieť výsledok zosúhlasenia danej nominácie nezosúhlasená, bude sa táto nominácia považovať za nezosúhlasenú a túto nomináciu bude možné upravovať až do ukončenia príslušnej hodiny na predkladanie nominácií (potom budú, v prípade potreby, platiť pravidlá zosúhlasovania pre COT v rámci Intraday).
  - ITR bude informovaný o zosúhlasených nomináciách prostredníctvom CNF (intermediate/final). Použitý typ CNF závisí od lokálnych pravidiel trhu.
  - ITR bude informovaný o nezosúhlasených nomináciách prostredníctvom ANO.
- Používa sa ESS formát.

2.4.5 Potvrdenie finálnych nominácií

ITR bude informovaný o zosúhlasených nomináciách prostredníctvom intermediate/final CNF do času H – 0:45. Použitý typ CNF závisí od lokálnych pravidiel trhu. ANO nie sú v procese potvrdenia finálnych nominácií v rámci Intraday používané. Pre CNF sa používa formát ESS.

2.4.6 Vypršanie časového limitu

V prípade nedostupnosti výsledku zosúhlasenia do H – 0:45, budú všetky ešte nezosúhlasené nominácie v rámci Intraday nastavené na nulu nezávisle od oboch príslušných PPS a následne budú nastavené ako “faultless”.

3. Vyhodnocovací algoritmus v rámci Intraday

Vstup algoritmu: Sada ID ponúk pre jednu ID seansu predložených pre všetky príslušné regulačné oblasti.

Výstup z algoritmu: Prijaté / odmietnuté ponuky. Ponuky poslané zo strany ITR sú nedeliteľné, pokiaľ ide o výkon a obdobie, t. j. akákoľvek ponuka musí byť buď plne prijatá pre všetky obchodné hodiny v rámci seansy alebo úplne odmietnutá.

Opis algoritmu:

1. **Vyhodnotenie na základe NTC:** Ponuky sú porovnávané s limitmi kapacity (ATC) na obchodných hraniciach a ponuky, ktoré prevyšujú tieto limity, sú odmietnuté. Po prijatí novej ponuky dôjde k prepočítaniu aktuálnej zvyšnej ATC so zohľadnením všetkých už prijatých ponúk. Preto sa pri porovnaní aktuálnej ponuky používajú hodnoty aktuálnej zvyšnej ATC.

Špecifické prvky ID ponukového a hodnotiaceho procesu v dôsledku online spracovania:

- Algoritmus je spustený po každom predložení ID ponuky a ITR je informovaný o prijatí / odmietnutí ponuky. Takýto výsledok je konečný a nie je možné ho neskôr zmeniť. Do hodnotiaceho procesu postupujú iba novo predložené ponuky.
- Úprava spracovávaných ponúk by mohla ovplyvniť zvyšné už prijaté / odmietnuté ponuky a spôsobiť isté zmeny. Z toho dôvodu nesmie ITR upravovať už predložené ponuky; je možné dodať len nové ponuky. Na zmenu aktuálnej pozície môže ITR predložiť ponuky v opačnom smere na hranici.

4. Externé rozhrania

4.1 ENTSO-E ECAN

4.1.1 Capacity document - OC

4.1.1.1 Definície

Tento dokument je v súlade s ECAN v4r0.

Capacity Document používaný pre OC:

- Document Type: A31
- Process Type: A15
- Sender Identification: EIC of Auction Office (CEPS) (EIC aukčnej kancelárie (ČEPS))
- Sender Role: A07 (Transmission Capacity Allocator) (alokátor prenosovej kapacity)
- Receiver Identification: Party code
- Receiver Role: A29 (Capacity Trader) (obchodník s kapacitou)
- Capacity Time Interval: Business day (obchodný deň)
- Business Type: A31 (OC)
- In Area: (Regulačná) oblasť, do ktorej je elektrina dodaná
- Out Area: (Regulačná) oblasť, z ktorej je elektrina vydaná
- Rozlíšenie je 60 minút

4.1.1.2 Príklad

Príklad Capacity Document s ponúkanou kapacitou pre ID seansu:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<CapacityDocument DtdVersion="4" DtdRelease="0">
	<DocumentIdentification v="A31_CZAU-I-15052010-00017"/>
	<DocumentVersion v="1"/>
	<DocumentType v="A31"/>
	<ProcessType v="A15"/>
	<SenderIdentification v="10XCZ-CEPS-GRIDE" codingScheme="A01"/>
	<SenderRole v="A07"/>
	<ReceiverIdentification v="11XUNI-CZ------5" codingScheme="A01"/>
	<ReceiverRole v="A29"/>
	<CreationDateTime v="2010-05-14T22:39:59Z" />
	<CapacityTimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
	<Domain v="10YCZ-CEPS-----N" codingScheme="A01"/>
	<CapacityTimeSeries>
		<TimeSeriesIdentification v="10049"/>
		<BusinessType v="A31"/>
		<Product v="8716867000016"/>
		<InArea v="10YCZ-CEPS-----N" codingScheme="A01"/>
		<OutArea v="10YAT-APG------L" codingScheme="A01"/>
		<MeasurementUnit v="MAW"/>
		<AuctionIdentification v="CZAU-I-15052010-00308"/>
		<Period>
```

```
                    <TimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
                    <Resolution v="PT60M"/>
                    <Interval>
                        <Pos v="1"/>
                        <Qty v="150"/>
                    </Interval>
                    <Interval>
                        <Pos v="2"/>
                        <Qty v="150"/>
                    </Interval>
                        <Pos v="3"/>
                        <Qty v="200"/>
                    </Interval>
                    <Interval>
                        <Pos v="4"/>
                        <Qty v="200"/>
                    </Interval>
            </Period>
        </CapacityTimeSeries>
</CapacityDocument>
```

4.1.2 Bid Document

4.1.2.1 Definície

Dokument je v súlade s ECAN v4r0.

Bid Document používaný pre ID ponuky:

- Document Type: A24
- Process Type: A15
- Sender Identification: Party code
- Sender Role: A29
- Receiver Identification: EIC of Auction Office (EIC aukčnej kancelárie)
- Receiver Role: A07
- Bid Time Interval: ID time interval (ID časový interval)
- In Area: (Regulačná) oblasť, do ktorej je elektrina dodaná
- Out Area: (Regulačná) oblasť, z ktorej je elektrina vydaná
- Price Amount: neaplikovateľné
- Rozlíšenie je 60 minút

4.1.2.2 Príklad

Príklad Bid Document s jednou ponukou pre ID seansu:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<BidDocument DtdVersion="4" DtdRelease="0">
        <DocumentIdentification v="intraday_bid_example"/>
        <DocumentVersion v="1"/>
        <DocumentType v="A24"/>
        <SenderIdentification v="11XUNI-CZ-------5" codingScheme="A01"/>
```

```
        <SenderRole v="A29"/>
        <ReceiverIdentification v="10XCZ-CEPS-CRIDE" codingScheme="A01"/>
        <ReceiverRole v="A07"/>
        <CreationDateTime v="2010-05-14T12:05:05Z" />
        <BidTimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
        <Domain v="10YCZ-CEPS-----N" codingScheme="A01"/>
        <SubjectParty v="11XUNI-CZ-------5" codingScheme="A01"/>
        <SubjectRole v="A29"/>
        <BidTimeSeries>
                <BidIdentification v="19"/>
                <AuctionIdentification v="CZAU-I-15052010-00308"/>
                <BusinessType v="A03"/>
                <InArea v="10YCZ-CEPS-----N" codingScheme="A01"/>
                <OutArea v="10YAT-APG------L" codingScheme="A01"/>
                <MeasureUnitQuantity v="MAW"/>
                <Divisible v="A02"/>
                <BlockBid v="A01"/>
                <Period>
                        <TimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
                        <Resolution v="PT60M"/>
                        <Interval>
                                <Pos v="1"/>
                                <Qty v="27"/>
                        </Interval>
                        <Interval>
                                <Pos v="2"/>
                                <Qty v="27"/>
                        </Interval>
                                <Pos v="3"/>
                                <Qty v="27"/>
                        </Interval>
                        <Interval>
                                <Pos v="4"/>
                                <Qty v="0"/>
                        </Interval>
                </Period>
        </BidTimeSeries>
</BidDocument>
```

4.1.3 Allocation Result Document

4.1.3.1 Definície

Dokument je v súlade s ECAN v4r0.

V prípade nepredloženia žiadnej ponuky daným ITR pre daný obchodný deň, nebude distribuovaný žiadny súbor.

Allocation Result Document sa používa na informovanie ITR o podrobných výsledkoch ID súvisiacich s ich predloženými ponukami:

- Document Identification: **Bude odlišný pre každú jednotlivú ID seansu.**

- Document Type: A25
- Sender Identification: EIC of Auction Office (EIC aukčnej kancelárie)
- Sender Role: A07
- Receiver Identification: Party code
- Receiver Role: A29
- Bid Time Interval: **celý daný obchodný deň**
- In Area: (Regulačná) oblasť, do ktorej je elektrina dodaná
- Out Area: (Regulačná) oblasť, z ktorej je elektrina vydaná
- Business Type: A03
- Contract Identification: **Bude odlišná pre každú jednotlivú ID seansu.**
- Contract Type: A07 **ID Contract**
- Price Amount: not used (neaplikovateľné)
- Rozlíšenie je 60 minút

4.1.3.2 Príklad

Príklad Allocation Result Document pre ID seansu:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<AllocationResultDocument DtdVersion="4" DtdRelease="0">
	<DocumentIdentification v="intraday_results_example"/>
	<DocumentVersion v="1"/>
	<DocumentType v="A25"/>
	<SenderIdentification v="10XCZ-CEPS-CRIDE" codingScheme="A01"/>
	<SenderRole v="A07"/>
	<ReceiverIdentification v="11XUNI-CZ------5" codingScheme="A01"/>
	<ReceiverRole v="A29"/>
	<CreationDateTime v="2010-05-14T18:07:02Z" />
	<BidTimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
	<Domain v="10YCZ-CEPS-----N" codingScheme="A01"/>
	<SubjectParty v="11XUNI-CZ------5" codingScheme="A01"/>
	<SubjectRole v="A29"/>
	<AllocationTimeSeries>
		<TimeSeriesIdentification v="105"/>
		<BidDocumentIdentification v="intraday_bid_example"/>
		<BidDocumentVersion v="1"/>
		<BidIdentification v="19"/>
		<AuctionIdentification v="CZAU-I-15052010-00308"/>
		<BusinessType v="A03"/>
		<InArea v="10YCZ-CEPS-----N" codingScheme="A01"/>
		<OutArea v="10YAT-APG------L" codingScheme="A01"/>
		<ContractType v="A07" />
		<ContractIdentification v="I_10051502_AC_11XUNI-CZ------5_89KI"/>
		<MeasureUnitQuantity v="MAW"/>
		<Period>
			<TimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
			<Resolution v="PT60M"/>
			<Interval>
```

```
                    <Pos v="1"/>
                    <Qty v="0"/>
                    <BidQty v="27"/>
                </Interval>
                <Interval>
                    <Pos v="2"/>
                    <Qty v="0"/>
                    <BidQty v="27"/>
                </Interval>
                <Interval>
                    <Pos v="3"/>
                    <Qty v="0"/>
                    <BidQty v="27"/>
                </Interval>
                <Interval>
                    <Pos v="4"/>
                    <Qty v="0"/>
                    <BidQty v="27"/>
                </Interval>
            </Period>
        </AllocationTimeSeries>
</AllocationResultDocument>
```

4.1.4 Rights Document

4.1.4.1 Definície

Dokument je v súlade s ECAN v4r0.

Rights Document sa používa na informovanie PPS o alokovaných ID kapacitných právach:

- Document Identification: Bude odlišný pre každú jednotlivú ID seansu.
- Document Type: A23
- Sender Identification: EIC of Auction Office (CEPS)(EIC aukčnej kancelárie (ČEPS))
- Sender Role: A07 (Transmission Capacity Allocator) (alokátor prenosovej kapacity)
- Receiver Identification: Party code
- Receiver Role: A29 (Capacity Trader) (obchodník s kapacitou)
- Applicable Time Interval
    - Pre 4-hodinové seansy: ID časový interval (0:00–4:00, 4:00–8:00 atď.)
    - Pre 1-hodinové seansy**: vždy časový interval, ktorý zahŕňa celý obchodný deň**
- Domain: pozri *Zoznam kódov ENTSO-E*
- Document Status: A02 (final)
- Business Type: A33
- In Area: (Regulačná) oblasť, do ktorej je elektrina dodaná
- Out Area: (Regulačná) oblasť, z ktorej je elektrina vydaná
- Rights holder: Vlastník kapacitných práv
- Contract Identification: Bude odlišná pre každú jednotlivú ID seansu. Pozri nižšie uvedenú Kapitolu Názvoslovná konvencia CAI.
- Contract Type: A07 Intraday Contract (Zmluva v rámci Intraday)

- Rozlíšenie je 60 minút
- Measure Unit Quantity: MAW
- Qty: 3 desatinné miesta, všetky desatinné miesta musia byť nulové
- Polia z ECAN dokumentu, ktoré sa nepoužívajú v procese schedulingu: Transferee Party; Previous Contract Identification; Auction Identification; Currency; Measure Unit Price (príjemca; identifikácia predchádzajúcej zmluvy; identifikácia aukcie; mena; jednotková cena)

4.1.4.2 Názvoslovná konvencia CAI

Nasledujúca názvoslovná konvencia sa bude využívať na identifikáciu kapacity v prvku Contract Identification (Identifikácia zmluvy) (35 znakov):

I_<DATE><SESSION>_<SOURCE_TSO><TARGET_TSO>_<ITR_EIC>_<CONTINGENCY number>

Vysvetlenie prvkov:

I	Uvádza ID fyzické prenosové práva.
<DATE>	Obchodný deň vo formáte „RRMMDD", kde RR označuje posledné dve miesta, t. j. pre rok 2010 sa použije iba 10.
<SESSION>	Poradové číslo ID seansy vo formáte „XX".
<SOURCE_TSO>	Dvojica *Zdrojový PPS* a *Cieľový PPS* zastupujúca smer na hranici. V prvku *Zdrojový PPS* je prvé písmeno kódu zdrojového TSO. Je potrebné použiť tieto písmená: • APG – A • ČEPS – C • PSE – P • SEPS – S • TENNET – T • 50Hertz – 5 • MAVIR - M
<TARGET_TSO>	Prvé písmeno kódu cieľového TSO.
<ITR_EIC>	EIC Identifikácia pre ITR (16 znakov).
<CONTINGENCY number>	4 znaky generované aukčnou kanceláriou.

Príklady:

I_10010101_CA_11XUNI-CZ------5_XY90	Kapacitné práva pre prvú ID seansu obchodného dňa 1. 1. 2010, smer hranice ČEPS-APG a ITR UNI.
I_10123106_5C_11XUNI-CZ------5_27H4	Kapacitné práva pre poslednú ID seansu obchodného dňa 31. 12. 2010, smer hranice 50Hertz-ČEPS a ITR UNI.

- Priradenie CAI záleží od použitého modelu seansy:

- 4-hodinový model seansy – Držiteľovi práv je pre každú ID seansu a smer hranice priradená iná CAI. Preto sa nominácie pre každý ID časový interval predkladajú samostatne, t. j. do 6 nominácií na 4-hodinové seansy.
- 1-hodinový model seansy – Držiteľovi práv je pre každú ID seansu, smer hranice a jednotlivú ponuku priradená iná CAI. Preto sa nominácie pre každý ID časový interval a alokovanú kapacitu v rámci danej ponuky predkladajú samostatne, t. j. do 24 (23 / 25) nominácií na 1-hodinové seansy v prípade jednej ponuky pre každú seansu alebo dvoch ponúk pre 12 seáns. Ale počet CAI nie je fixný a záleží od počtu predložených ponúk.

4.1.4.3 Príklad

Kapacitné práva alokované pre druhú ID seansu obchodného dňa 15. 5. 2010 pre smer hranice ČEPS-APG:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<RightsDocument DtdVersion="4" DtdRelease="0">
	<DocumentIdentification v="A23_CZAU-I-15052010-003948"/>
	<DocumentVersion v="1"/>
	<DocumentType v="A23"/>
	<SenderIdentification codingScheme="A01" v="10XCZ-CEPS-GRIDE"/>
	<SenderRole v="A07"/>
	<ReceiverIdentification codingScheme="A01" v="11XUNI-CZ------5"/>
	<ReceiverRole v="A29"/>
	<CreationDateTime v="2010-05-15T01:00:00Z"/>
	<ApplicableTimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
	<Domain v="10YDOM-AT-CZ---5" codingScheme="A01" />
	<DocumentStatus v="A02"/>
	<RightsTimeSeries>
		<TimeSeriesIdentification v="00033"/>
		<BusinessType v="A33"/>
		<InArea codingScheme="A01" v="10YAT-APG------L"/>
		<OutArea codingScheme="A01" v="10YCZ-CEPS-----N"/>
		<RightsHolder codingScheme="A01" v="11XUNI-CZ------5"/>
		<ContractIdentification v="I_10051502_CA_11XUNI-CZ------5_UJ39"/>
		<ContractType v="A07"/>
		<MeasureUnitQuantity v="MAW"/>
		<Period>
			<TimeInterval v="2010-05-15T02:00Z/2010-05-15T06:00Z"/>
			<Resolution v="PT60M"/>
			<Interval>
				<Pos v="1"/>
				<Qty v="17.000"/>
			</Interval>
			<Interval>
				<Pos v="2"/>
				<Qty v="17.000"/>
			</Interval>
			<Interval>
				<Pos v="3"/>
				<Qty v="17.000"/>
			</Interval>
```

```
                    <Interval>
                        <Pos v="4"/>
                        <Qty v="17.000"/>
                    </Interval>
                </Period>
            </RightsTimeSeries>
</RightsDocument>
```

PRÍLOHA E

Metodika všetkých PPS pre poskytovania údajov o výrobe a zaťažení v súlade s článkom 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia

27. máj 2016

Všetci PPS, berúc do úvahy toto:

Keďže

(1) Tento dokument je spoločným návrhom vytvoreným všetkými Prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS") ohľadom vytvorenia návrhu metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení (ďalej len „GLDPM").

(2) Tento návrh (ďalej len „Návrh GLDPM") zohľadňuje všeobecné princípy a ciele stanovené v nariadení Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie 2015/1222"), ako aj v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny (ďalej len „nariadenie (ES) č. 714/2009"). Cieľom nariadenia 2015/1222 je koordinácia a harmonizácia výpočtu a prideľovania kapacity na cezhraničných denných a vnútrodenných trhoch. Pre uľahčenie týchto cieľov je potrebné, aby všetci PPS využívali spoločný sieťový model. Spoločný sieťový model je možné vytvoriť len v prípade, že všetci PPS majú prístup k údajom o výrobe a zaťažení, ktoré sú k tomu potrebné. „Výroba" zahŕňa všetky dodávky do prenosovej sústavy a „Zaťaženie" zahŕňa všetky odbery z prenosovej sústavy.

(3) Kým GLDPM popísaná v aktuálnom Návrhu GLDPM stanovuje požiadavky v súvislosti s dodávaním údajov o výrobe a zaťažení, ktoré sú potrebné pre zriadenie spoločného sieťového modelu, pravidlá k spôsobu zriadenia samotného spoločného sieťového modelu sú uvedené v metodike spoločného sieťového modelu podľa článku 17 nariadenia 2015/1222.

(4) Článok 16 nariadenia 2015/1222 predstavuje právny základ pre tento návrh a definuje niekoľko špecifických požiadaviek, ktoré by mal Návrh GLDPM zohľadňovať:

„*1. Do 10 mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS spoločne vypracujú návrh jednotnej metodiky na dodanie údajov o výrobe a zaťažení potrebných na zriadenie spoločného sieťového modelu, ktorý je predmetom konzultácií v súlade s článkom 12. Návrh musí zahŕňať dôvody požadovania informácií na základe cieľov tohto nariadenia.*

2. *V návrhu* metodiky *poskytovania údajov o výrobe a zaťažení sa musí podrobne uvádzať, ktoré výrobné bloky a jednotky zaťaženia sú povinné poskytovať informácie svojim príslušným PPS na účely výpočtu kapacity.*

3. V návrhu metodiky *poskytovania údajov o výrobe a zaťažení sa musia uvádzať podrobné informácie, ktoré majú poskytovať výrobné bloky a jednotky zaťaženia PPS. Tieto informácie zahŕňajú prinajmenšom: (a) informácie týkajúce sa ich technických vlastností; (b) informácie týkajúce sa dostupnosti výrobných blokov a jednotiek zaťaženia; (c) informácie týkajúce sa plánovania prevádzky výrobných blokov; (d) príslušné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov.*

4. Metodika musí *pre výrobné bloky a jednotky zaťaženia stanoviť lehoty uplatniteľné na poskytovanie informácií uvedených v odseku 3.*

5. Každý PPS *využíva informácie uvedené v odseku 3 a zdieľa ich s ostatnými PPS. Informácie uvedené v odseku 3 písm. d) sa používajú iba na účely výpočtu kapacity.*

6. Najneskôr *do dvoch mesiacov po schválení metodiky poskytovania údajov o jednotkách výroby a zaťaženia všetkými regulačnými orgánmi musí ENTSO pre elektrinu uverejniť: (a) zoznam subjektov povinných poskytovať informácie PPS; (b) zoznam s informáciami uvedenými v odseku 3, ktoré sa musia poskytovať; (c) lehoty na poskytovanie informácií.*"

(5) V článku 2 ods. 2) nariadenia 2015/1222 je definovaný spoločný sieťový model ako „*súbor údajov v rámci celej Únie, na ktorom sa dohodli rôzni PPS, ktorý opisuje hlavné vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženia a topológie siete) a pravidlá zmeny týchto vlastností počas procesu výpočtu kapacity* "

(6) V článku 2 ods. 1) nariadenia 2015/1222 je definovaný individuálny sieťový model ako

„*súbor údajov, ktoré opisujú vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženie a topológie siete) a súvisiace pravidlá zmeny týchto vlastností počas výpočtu kapacity, vypracovaný zodpovednými PPS, ktorý sa zlúči s prvkami ostatných individuálnych sieťových modelov a vytvoria tak spoločný sieťový model*"

(7) Článok 19 nariadenia 2015/1222 tiež zahŕňa relevantné ustanovenia:

„*2.* Každý *individuálny sieťový model musí predstavovať najlepšiu možnú prognózu podmienok prenosovej sústavy pre každý scenár stanovený PPS v čase vytvorenia individuálneho sieťového modelu.*

3. Individuálne *sieťové modely musia pokrývať všetky prvky prenosovej sústavy, ktoré sú použité v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.*"

5. Každý PPS musí v individuálnom sieťovom modeli poskytnúť všetky potrebné údaje, aby bolo možné v ustálenom stave vykonávať analýzy toku činného a jalového výkonu a napätia."

(8) V prvom odseku článku 9 ods. 9) nariadenia 2015/1222 sú stanovené ďalšie dve povinnosti: „*Návrh podmienok alebo metodík musí zahŕňať navrhovaný časový plán na ich zavedenie a opis ich očakávaného vplyvu na ciele tohto nariadenia.“*

(9) Článok 28 ods. 1) a ods. (2) nariadenia 2015/1222 formuluje dodatočné povinnosti týkajúce sa Návrhu GLDPM, ktoré sa venujú výrobným blokom a jednotkám zaťaženia ako poskytovateľom údajov:

„*1. Pre* každý *časový rámec výpočtu kapacity uvedený v článku 14 ods. 1 každý výrobný blok a jednotka zaťaženia podľa článku 16 poskytne údaje stanovené v metodike poskytovania údajov o výrobe a zaťažení PPS zodpovednému za príslušnú regulačnú oblasť v určených lehotách.*

2. Každý výrobný *blok a jednotka zaťaženia, ktorá poskytuje údaje podľa článku 16 ods. 3, poskytne súbor odhadovaných údajov, ktoré sú čo možno najviac spoľahlivé.“*

(10) Článok 24 nariadenia 2015/1222 odkazuje na jeden spôsob využívania údajov získaných na báze metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení, ktorý je nezávislý od využívania údajov v každom individuálnom sieťovom modeli PPS:

„*1. Návrh spoločnej metodiky výpočtu kapacity musí zahŕňať návrh metodiky na určenie spoločného kľúča rozloženia výroby pre každú ponukovú oblasť a scenár vypracovaný v súlade s článkom 18.*

2. Kľúč rozloženia výroby predstavuje najlepšiu prognózu vzťahu zmeny čistej pozície v ponukovej *oblasti a konkrétnej zmeny výroby alebo zaťaženia v spoločnom sieťovom modeli. Pri tejto prognóze sa využívajú najmä informácie z metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení.“*

(11) V článku 9 ods. 9) nariadenia 2015/1222 sa požaduje opis očakávaného vplyvu Návrhu GLDPM na ciele nariadenia 2015/1222. Tento vplyv je predstavený nižšie (v bodoch (12) až (21) tejto úvodnej časti). Opis vplyvu Návrhu GLDPM na ciele nariadenia 2015/1222 by sa mal interpretovať v spojení s príslušnými článkami o metodike spoločného sieťového modelu požadovanej podľa článku 17 nariadenia 2015/1222, ktorá je sprievodnou metodikou metodiky GLDPM.

(12) Návrh GLDPM prispieva a žiadnym spôsobom neobmedzuje splnenie cieľov článku 3 nariadenia 2015/1222. Návrh GLDPM predovšetkým slúži pre cieľ podpory efektívnej hospodárskej súťaže v oblasti výroby a dodávky elektriny, ako aj obchodovania s ňou (článok 3 ods. a) nariadenia 2015/1222) prispievaním ku koordinovaného výpočtu kapacity predpisovaním vstupov, ktoré sa požadujú od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.

(13) V súvislosti so zabezpečením optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry podľa článku 3 ods. b) nariadenia 2015/1222, Návrh GLDPM prispieva ku koordinovanému výpočtu kapacity predpisovaním vstupov, ktoré sa požadujú od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu, vďaka čomu sa stanovia rozhodnutia ohľadom optimálnej dostupnosti prenosovej siete, a teda optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry.

(14) Návrh GLDPM zohľadňuje prevádzkovú bezpečnosť v súlade s článkom 3 ods. c) nariadenia 2015/1222 tým, že požaduje, aby poskytnutie informácií od príjemcov návrhu umožňovalo špecifické modelovanie všetkých prvkov siete, výroby a zaťaženia pri úrovni napätia 220 kV alebo vyššom napätí alebo úrovni napätia nižšej ako 220 kV, ak sa použijú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.

(15) V súlade s článkom 3 ods. d) nariadenia 2015/1222 a pri zohľadnení metodík výpočtu kapacity, ktoré sa majú vytvoriť podľa nariadenia 2015/1222, vytvorenie spoločného sieťového modelu a jeho používanie v procese výpočtu kapacity zoptimalizuje výpočet a prideľovanie medzioblastnej kapacity zabezpečením spoločnej metodiky a vstupov na prípravu individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do jednotného paneurópskeho sieťového modelu. Návrh GLDPM prispieva k splneniu tohto cieľa nariadenia 2015/1222 predpisovaním vstupov od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.

(16) Návrh GLDPM zabezpečí, že cieľ spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s PPS, NEMO, agentúrou, regulačnými orgánmi a účastníkmi trhu bude splnený, pokiaľ budú požiadavky v súvislosti s poskytovaním údajov zo strany príjemcov Návrhu GLDPM spoločné a záväzné v celej Únii. Návrh GLDPM pri stanovení požiadaviek na poskytnutie údajov pre zjednodušenie fungovania metodiky spoločného sieťového modelu požadovaného podľa článku 17 nariadenia 2015/1222 prispeje ku všeobecnému cieľu rovnakého prístupu k medzioblastnej kapacite podľa článku 3 ods. e) nariadenia 2015/1222.

(17) Metodika GLDPM zabezpečuje a zlepšuje transparentnosť a spoľahlivosť informácií podľa článku 3 ods. f) nariadenia 2015/1222 zabezpečovaním monitorovania kvality a včasným odovzdávaním údajov PPS. Podrobné požiadavky v súvislosti s poskytovaním údajov v Návrhu GLDPM zvyšujú spoľahlivosť údajov, ktoré budú dostupné pre PPS za účelom vytvorenia individuálnych sieťových modelov a vytvorenia spoločného sieťového modelu.

(18) Návrh GLDPM zároveň prispieva k cieľu rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného trhu a spravodlivej a riadnej cenotvorby (článok 3 ods. h) nariadenia 2015/1222) prispievaním k zabezpečeniu spoločného sieťového modelu, ktorý sa má použiť v procese výpočtu kapacity na báze spoločného sieťového modelu.

(19) Návrh GLDPM prispieva k efektívnej dlhodobej prevádzke a k vytvoreniu elektrickej prenosovej sústavy a elektrického sektora v Únii tým, že stanoví spoločné požiadavky ohľadom poskytovania údajov, ktoré sa majú použiť ako vstupy pre vytvorenie spoločného sieťového modelu, ktorý sa použije koordinovane v celej Únii.

(20) Návrh GLDPM prispieva k cieľu poskytovania nediskriminačného prístupu ku medzioblastnej kapacite (článok 3 ods. j) nariadenia 2015/1222) opäť špecifikovaním požiadaviek na poskytnutie spoločných údajov, ktoré predstavujú základ pre zabezpečenie spoločného sieťového modelu.

(21) Článok 16 ods. 1) nariadenia 2015/1222 požaduje, aby boli dôvody požadovania informácií na základe cieľov nariadenia zahrnuté v tomto návrhu. Ako uvádzame, Návrh GLDPM všeobecne zodpovedá cieľom nariadenia 2015/1222 v tom, že informácie, ktoré sa požadujú prispievajú k vytvoreniu spoločného sieťového modelu, podľa požiadaviek uvedených v metodike spoločného sieťového modelu podľa článku 17 nariadenia. Informácie, ktorých poskytovanie sa požaduje pre príjemcov Návrhu GLDPM predstavujú vstupy požadované zo strany PPS na prípravu ich individuálnych sieťových modelov na základe metodiky spoločného sieťového modelu podľa uvedeného vyššie. Keďže Návrh GLDPM zabraňuje

dvojitému vykazovaniu informácií zo strany príjemcov návrhu, požiadavky na poskytovanie informácií sú vyvážené a primerané. Návrh zároveň umožňuje pokračovanie poskytovania údajov podľa súčasných mechanizmov v jednotlivých jurisdikciách v celej Únii, čím sa zabezpečí minimálny možný vplyv na príjemcov návrhu.

PREDKLADAJÚ TENTO NÁVRH GLDPM VŠETKÝM REGULAČNÝM ORGÁNOM:

Článok 1
Predmet a rozsah

1. Metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení opísaná v tomto návrhu je spoločným návrhom všetkých PPS v súlade s článkom 16 nariadenia 2015/1222.
2. Táto metodika platí pre oblasť uvedenú v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
3. Táto metodika platí pre jurisdikcie mimo oblasti uvedenej v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222, ktorých PPS sa pridali k procesu CGM dobrovoľne v súlade s ustanoveniami článku 1 metodiky spoločného sieťového modelu.
4. PPS uvedení v odseku 1 budú monitorovať, aby v jurisdikciách dobrovoľne sa zúčastňujúcich na procese CGM podľa odseku 3 všetky relevantné strany dodržiavali svoje záväzky. Ak relevantné strany nedodržiavajú svoje základné záväzky spôsobom, ktorý významne ohrozuje vykonávanie a pôsobenie nariadenia 2015/1222, PPS v oblasti podľa odseku 1 ukončia dobrovoľnú účasť na procese CGM PPS v príslušných jurisdikciách v súlade s postupom ustanoveným v článku 9 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
5. Táto metodika neplatí pre prepojenia HVDC (jednosmerný prúdu vysokého napätia), ktoré sú prevádzkované jedným PPS, ak príslušný členský štát pridelil zodpovednosť za plnenie záväzkov stanovených v článku 16 nariadenia 2015/1222 inému PPS.

Článok 2
Definície a výklad

Na účely tohto návrhu budú mať použité výrazy význam definícií uvedených v článku 2 nariadenia 2015/1222 a v iných právnych predpisoch, na ktoré sa v ňom odkazuje. Okrem toho platia nasledujúce definície:

1. „oblasť CGM“ znamená oblasť pokrytú spoločnými sieťovým modelom; ide o súbor (i) ponukových oblastí, ktorých PPS prispievajú svojim IGM k CGM plus (ii) prepojení spájajúcich tieto ponukové oblasti s ponukovými oblasťami, ktoré neprispievajú k CGM individuálnym sieťovým modelom (t.j. nie sú súčasťou oblasti CGM);
2. „proces CGM“ znamená všetky fázy a všetky aspekty procesu, ktorým PPS budujú a zdieľajú individuálne sieťové modely a zlučujú ich do spoločných sieťových modelov;
3. „zaťaženie v súlade“ znamená zaťaženie, ktorého činný a jalový príkon bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia;
4. „ekvivalentný model“ znamená súbor modelovaných prvkov siete, ktoré spolu majú rovnaké elektrické správanie ako časť elektrizačnej sústavy. Ekvivalentné modely sa získavajú procesom známym ako redukcia modelu;
5. „realizačné pravidlá“ znamenajú súbor pravidiel opisujúcich metódy a dátové formáty, ktoré majú použiť strany poskytujúce údaje PPS podľa metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení, ako aj akékoľvek ďalšie pokyny zo strany PPS, ktoré sú v tomto ohľade relevantné; pripravia ich PPS podľa platných vnútroštátnych právnych predpisov alebo regulácií;

6. „maximálne prípustné trvanie TATL“ znamená maximálne obdobie, počas ktorého sa dá udržať zaťažovanie presahujúce PATL a menšie alebo rovné TATL bez rizika pre zariadenie;
7. „zaťaženie v nesúlade“ znamená zaťaženie, ktorého činný a jalový príkon nebude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia;
8. „PATL (trvalo dovolená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas neobmedzenej doby udržať na prenosovom vedení, kábli alebo transformátore bez rizika pre zariadenie;
9. „Hranice napätia elektrickej stanice“ znamenajú maximálne a minimálne akceptovateľné napätia pre modelované elektrické stanice pri každej úrovni menovitého napätia podľa lokálne platných štandardov kvality elektriny a systémovej bezpečnosti;
10. „TATL (dočasne dovolená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas obmedzenej doby udržať bez rizika pre zariadenie;
11. „vypínací prúd“ znamená maximálnu prahovú hodnotu, nad ktorou sa prenosové vedenie, kábel alebo transformátor bezodkladne vypne.

Článok 3
Všeobecné princípy

1. Táto metodika stanovuje údaje o výrobe a zaťažení, ktoré môžu byť požadované zo strany PPS na stanovenie spoločného sieťového modelu. Každý PPS bude mať právo, ale nie povinnosť, získať tieto údaje od majiteľa príslušného prvku elektrizačnej sústavy, prípadne strany zodpovednej za poskytovanie informácií, za predpokladu, že sú splnené všetky nasledujúce podmienky:
    a. PPS požaduje tieto údaje na budovanie svojho individuálneho sieťového modelu alebo splnenie iných záväzkov, ktoré sú nevyhnutné na vytvorenie spoločného sieťového modelu; súbor požadovaných údajov bude minimálne množstvo, ktoré PPS umožňuje toto urobiť;
    b. PPS údaje nemá už k dispozícii
        i. podľa vnútroštátnych právnych predpisov alebo regulácie, na základe zmluvy alebo na základe nejakého iného druhu právne záväzného mechanizmu;
        ii. alebo ako dáta verejne dostupné prostredníctvom centrálnej informačnej platformy pre transparentnosť podľa nariadenia 543/2013 alebo podľa nariadenia 1227/2011 (REMIT).
2. Táto metodika neudeľuje PPS právo požadovať údaje, ktoré nie sú výslovne opísané v tejto metodike. Na zabránenie pochybnostiam platí, že údaje v reálnom čase sú mimo rozsahu platnosti tejto metodiky.
3. Požiadavka zosúladenia ustanovená v článku 19 ods. 4 nariadenia 2015/1222 sa bude chápať tak, že sa vzťahuje na zosúladenie princípov modelovania. PPS sa nesmú dovolávať požiadavky zosúladenia na získanie údajov, ktoré nevyžadujú na budovanie svojho individuálneho sieťového modelu alebo na splnenie iných záväzkov, ktoré sú nevyhnutné na vytvorenie spoločného sieťového modelu.
4. Ak nie je výslovne uvedené inak, majiteľ príslušného prvku elektrizačnej sústavy bude strana povinná poskytnúť dáta PPS.
5. Údaje, ktoré majú byť poskytnuté PPS podľa tejto metodiky, budú v zásade poskytnuté priamo PPS. Za predpokladu súhlasu zo strany PPS, bude stranám povinným poskytnúť údaje podľa metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení povolené delegovať úlohy v

súlade s princípmi uvedenými v článku 81 nariadenia 2015/1222. PPS nesmie neprimerane odmietať udeliť svoj súhlas.

6. S výhradou povinností zachovávania dôvernosti ustanovených v článku 13 nariadenia 2015/1222 môžu PPS zdieľať údaje získané s ostatnými PPS, ktorí sa zúčastňujú na procese CGM podľa článku 16 ods. 3 nariadenia 2015/1222, ako aj so zástupcami pre zosúladenie uvedenými v článku 19 ods. 7) metodiky spoločného sieťového modelu, so zástupcami pre zlúčenie uvedenými v článku 20 ods. 1) metodiky spoločného sieťového modelu, a s ENTSO pre elektrinu v jeho pozícii informačnej platformy podľa článku 21 metodiky spoločného sieťového modelu.
7. Pokiaľ ide o vymáhateľnosť tejto metodiky a riešenie sporov v súvislosti s jej ustanoveniami, vrátane vykonávania a výkladu tejto metodiky a riadneho fungovania procesu poskytovanie údajov, platí relevantné právo Únie a vnútroštátne právo.
8. Všetky časy uvedené v tomto Návrhu GLDPM označujú trhový čas podľa definície v článku 2 ods. 15 nariadenia 2015/1222.
9. Táto metodika sa týka výlučne poskytovania údajov a lehôt spojených s procesom CGM a nemá vplyv na existujúce alebo budúce záväzky poskytnúť údaje alebo lehoty týkajúce sa akéhokoľvek iného procesu prevádzky sústavy, ak sú tieto záväzky poskytnúť údaje alebo tieto lehoty založené na vnútroštátnych právnych predpisoch alebo regulácii, zmluvných dojednaniach alebo nejakom inom druhu právne záväzného mechanizmu.

Článok 4
Poskytovanie údajov

1. Každá strana povinná poskytnúť údaje na základe tejto metodiky musí dodržiavať realizačné pravidlá stanovené príslušným PPS.
2. Táto metodika v spojení s ustanoveniami metodiky spoločného sieťového modelu, požadovanej podľa článku 17 nariadenia 2015/1222, umožní vytvorenie spoločného sieťového modelu podľa článku 28 nariadenia 2015/1222. Konkrétne to znamená, že táto metodika sa týka prvkov elektrizačnej sústavy vysokého napätia a veľmi vysokého napätia, pokiaľ sú používané v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.
3. Ak táto metodika spomína členenie podľa primárnych zdrojov energie, požaduje sa členenie na primárne zdroje energie v súlade s tými, ktoré používa centrálna informačná platforma pre transparentnosť spomínaná v článku 3 nariadenia 543/2013.

Článok 5
Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – štrukturálne údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú štrukturálne údaje uvedené v odseku 2 tohto článku, ak sa tieto prvky siete týkajú úrovne napätia
    a. 220 kV alebo viac;
    b. menšej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Relevantné prvky siete a údaje, ktoré majú byť pre ne poskytované sú
    a. elektrické stanice: úrovne napätia, sekcie prípojníc, a, ak sa hodí pre prístup modelovania použitý zo strany PPS, spínacie zariadenia vrátane identifikátora spínacieho zariadenia a typu spínacieho zariadenia, zahŕňajúceho buď prerušovač, izolátor alebo výkonový odpojovač;

b. vedenia alebo káble: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené;
c. výkonové transformátory vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené, typ prepínača odbočiek a typ regulácie, ak je to relevantné;
d. zariadenia na kompenzáciu výkonu a pružné striedavé prenosové systémy (FACTS): typ, elektrické charakteristiky, typ regulácie, ak je to relevantné.

3. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú model alebo ekvivalentný model častí siete prevádzkovaných pri napätí nižšom ako 220 kV , ak
   a. sa tieto časti siete sa používajú pri regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, alebo
   b. relevantné prvky siete v týchto častiach siete spájajú
      i. výrobný blok alebo zaťaženie modelovaný/-né podrobným spôsobom v súlade s článkom 8 alebo 11 na úroveň napätia 220 kV alebo viac; alebo
      ii. dva uzly s úrovňou napätia 220 kV alebo viac.
4. Modely a ekvivalentné modely podľa odseku 3 musia obsahovať agregáty zaťaženia oddelené od výroby a výrobnej kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete členené podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú príslušné časti siete pripojené .
5. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce informácie o prevádzkových monitorovacích limitoch pre relevantné prvky siete opísané v tomto článku:
   a. PATL odrážajúca menovité vlastnosti pre každú sezónu, ak tieto vlastnosti nie sú závislé od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou;
   b. jedna alebo viac TATL, odrážajúca príslušnú sezónu a založená na aplikovateľnej PATL, pre každé explicitne modelované prenosové vedenie, kábel, transformátor a relevantný prvok zariadenia na jednosmerný prúd;
   c. pre každú TATL určenú podľa písmena b) trvanie TATL;
   d. vypínací prúd pre každý relevantný prvok explicitne modelovaného prenosového zariadenia, ak je to vhodné;
   e. maximálne a minimálne akceptovateľné napätia na každej úrovni menovitého napätia podľa relevantných lokálne aplikovateľných kódexov, noriem, licencií, politík a dohôd.

Článok 6
Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre relevantné prvky elektrizačnej sústavy:
   a. polohu odbočky všetkých modelovaných výkonových transformátorov vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy bez regulácie;
   b. najlepšiu prognózu prevádzkovej topologickej situácie, definovanej ako očakávaná konfigurácia príslušných častí siete;
   c. riadiace nastavenia pre nasledujúce prvky regulačného zariadenia uvedené v článku 5 a 8, ak sú modelované a relevantné:
      i. výkonové transformátory a súvisiace prepínače odbočiek;

ii. transformátory s priečnou reguláciou fázy a súvisiace prepínače odbočiek;
iii. zariadenia na kompenzáciu jalového výkonu:
1. paralelné kompenzátory - paralelné kondenzátory alebo kompenzačné tlmivky alebo diskrétne spínateľný blok paralelných kondenzátorov alebo kompenzačných tlmiviek;
2. statické VAr kompenzátory;
3. synchrónne kompenzátory;
4. statické synchrónne kompenzátory (STATCOM) a iné zariadenia pružných striedavých prenosových systémov (FACTS);
iv. generátory - vo vzťahu k regulácii napätia;

d. riadiace nastavenia podľa písm. c) budú prípadne zahŕňať nasledujúce údaje:
i. stav regulácie - aktívne alebo neaktívne;
ii. regulačný mód - napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný vhodný mód;
iii. cieľ alebo cieľový rozsah regulácie - v kV, MW, Mvar, p.u. alebo inej vhodnej jednotke;
iv. mŕtve pásmo regulačného cieľa;
v. participačný faktor regulácie;
vi. regulovaný uzol.

Článok 7
Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – variabilné údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre prvky elektrizačnej sústavy spomenuté v článku 5:
a. plánovaná alebo vynútená nedostupnosť modelovaných prvkov zariadenia, pri ktorých sa vie alebo očakáva, že budú nedostupné;
b. topologické nápravné opatrenia podľa článku 25 nariadenia 2015/1222 a topologické dohodnuté opatrenia podľa článku 2015/1222 metodiky spoločného sieťového modelu;
c. vynútená nedostupnosť modelovaného zariadenia, ak sa vzťahuje na príslušný časový rámec.

Článok 8
Výroba – štrukturálne údaje

1. Vlastníci výrobných blokov, vrátane synchrónnych kompenzátorov a čerpadiel poskytnú relevantné informácie uvedené v tomto článku, ak sú modelované podrobným spôsobom, či už na individuálnom alebo na zloženom základe. Výrobné bloky budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
a. 220 kV alebo viac;
b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Niekoľko rovnakých alebo podobných výrobných blokov možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v individuálnom sieťovom modeli zahrnutý ekvivalentný model. Vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú podrobné

informácie o výrobných blokoch a relevantný PDS poskytne podrobné informácie o sieťových pripojeniach tak, aby PPS mohol vypočítať ekvivalentný model. Alternatívne musí byť PPS poskytnutý kompletný ekvivalentný model.

3. Prevádzkovatelia distribučnej vrátane uzavretej distribučnej sústavy poskytnú relevantné informácie opísané v tomto článku pre výrobnú kapacitu, ktorá nie je modelovaná podrobným spôsobom. Táto výrobná kapacita bude modelovaná ako agregáty oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia.
4. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch výrobnej kapacity oddelených podľa primárnych zdrojov energie a oddelených od zaťaženia treba poskytnúť tieto údaje:
    a. miesto pripojenia;
    b. primárny zdroj energie.
5. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom treba poskytnúť tieto údaje:
    a. maximálny činný výkon a minimálny činný výkon; definovaný ako tie hodnoty, ku ktorým výrobný blok dokáže regulovať. V prípade vodných prečerpávacích výrobných blokov budú modelované dva cykly a treba poskytnúť dva záznamy, a to jeden pre výrobný mód a jeden pre čerpací mód;
    b. typ riadiaceho módu, čo je jedna z nasledujúcich možností: deaktivované, riadenie napätia, riadenie účinníka, riadenie jalového výkonu a, pri napäťovo riadených výrobných blokoch, regulované zbernice, kde je zriadené plánované napätie;
    c. maximálne a minimálne hodnoty jalového výkonu, keď je dodaný minimálny a maximálny činný výkon a súvisiaci výkonový diagram;
    d. pomocné zaťaženie výrobného bloku predstavujúce vnútorný dopyt vnútorného bloku bude modelované ako zaťaženie v nesúlade v mieste pripojenia výrobného bloku.
6. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty treba poskytnúť tieto údaje:
    a. agregáty výrobnej kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete uvedených v článku 5, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.
7. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregátor poskytne tieto údaje:
    a. agregáty výrobnej kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia, riadené agregátorom v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

Článok 9
Výroba – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Vlastníci výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre výrobné bloky spomínané v článku 8:
    a. príslušné požiadavky na prioritný dispečing.

2. Informácie spomínané v odseku 1 písm. a) predstavujú relevantné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov podľa článku 16 ods. 3 písm. d) nariadenia 2015/1222 a použijú sa len na účely výpočtu kapacity.

Článok 10
Výroba – variabilné údaje

1. Vlastníci výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre výrobné bloky spomínané v článku 8:
    a. informácie o rezervách činného výkonu nahor a nadol a iných typoch podporných služieb;
    b. plány odstávok;
    c. testovacie profily;
    d. plánovaná nedostupnosť;
    e. akékoľvek obmedzenia kapacity činného výkonu;
    f. posledný dostupný trhový plán;
    g. prognózovaný výstupný činný výkon.
2. Informácie spomínané v odseku 1 písm. a) a ods.1 písm. g) predstavujú relevantné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov podľa článku 16 ods. 3 písm. d) nariadenia 2015/1222 a použijú sa len na účely výpočtu kapacity.
3. Agregátory výrobných blokov, ktorých údaje sa použijú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, poskytnú tieto variabilné údaje:
    a. posledný dostupný trhový plán.

Článok 11
Zaťaženie – štrukturálne údaje

1. Zaťaženia poskytnú relevantné informácie uvedené v tomto článku, ak sú modelované podrobným spôsobom, či už na individuálnom alebo na zloženom základe. Zaťaženia budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
    a. 220 kV alebo viac;
    b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Niekoľko rovnakých alebo podobných zaťažení možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v individuálnom sieťovom modeli zahrnutý ekvivalentný model. Vlastníci zaťažení poskytnú podrobné informácie o zaťaženiach a relevantný PDS poskytne podrobné informácie o sieťových pripojeniach tak, aby PPS mohol vypočítať ekvivalentný model. Alternatívne musí byť PPS poskytnutý kompletný ekvivalentný model.
3. Prevádzkovatelia distribučnej vrátane uzavretej distribučnej sústavy poskytnú relevantné informácie opísané v tomto článku pre zaťaženia nemodelované podrobným spôsobom, ktoré budú modelované ako agregáty.
4. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch zaťažení oddelených od výroby treba poskytnúť tieto údaje:
    a. miesto pripojenia;

b. maximálny činný príkon;
c. účinník alebo jalový výkon;
d. návesť súladu, kde hodnota „pravda“ znamená, že činný a jalový príkon zaťaženia bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia.

5. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom treba poskytnúť nasledujúce údaje:
   a. charakteristiky riadenia jalového výkonu, ak je nainštalované;
   b. maximálny a minimálny činný výkon k dispozícii na reakciu na dopyt a maximálne a minimálne trvanie akéhokoľvek potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt.
6. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty treba poskytnúť tieto údaje:
   a. agregáty zaťažení oddelené od výroby v príslušných častiach siete uvedených v článku 5, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.
7. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregátor poskytne tieto údaje:
   a. agregáty maximálneho a minimálneho činného výkonu dostupné na reakciu na dopyt oddelené od výroby a maximálneho a minimálneho trvania akéhokoľvek potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt, riadené agregátorom v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

Článok 12
Zaťaženie – variabilné údaje

1. Vlastníci zaťažení modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade zaťažení modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych zaťažení, poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre zaťaženia spomínané v článku 11:
   a. plánované odstávky;
   b. prognóza neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akákoľvek plánovaná reakciu na dopyt;
   c. plánovaný činný príkon a prognóza jalového príkonu.
2. Agregátory zaťažení, ktorých údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, poskytnú nasledujúce variabilné údaje:
   a. prognóza neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akákoľvek plánovaná reakcia na dopyt.

Článok 13
Prepojenia HVDC – štrukturálne údaje

1. Prepojenia HVDC budú modelované bez ohľadu na to, či sa nachádzajú úplne v jednej ponukovej oblasti alebo spájajú dve ponukové oblasti. Dotknutý PPS alebo dotknutí PPS rozhodne (rozhodnú) o miere podrobnosti, s ktorou sa má prepojenie HVDC modelovať. Svoje rozhodnutie založia na funkciách, na ktoré sa prepojenie HVDC používa. Štandardne sa prepojenie HVDC bude modelovať podrobným spôsobom a časť prepojenia HVDC na jednosmerný aj striedavý prúd bude vymenená, ak situácia nie je taká, že si to funkcie, na ktoré sa používa, nevyžadujú.

2. Pri prepojeniach HVDC modelovaných podrobným spôsobom aj pri prepojeniach HVDC modelovaných zjednodušeným spôsobom vlastník poskytne nasledujúce údaje:
    a. miesta pripojenia.
3. Pri prepojeniach HVDC, ktoré sa majú modelovať podrobným spôsobom, vlastník poskytne podrobný model, ktorý bude zahŕňať
    a. elektrické charakteristiky;
    b. typ a charakteristiku podporovaných riadiacich módov.
4. Prepojenia HVDC modelované zjednodušeným spôsobom budú reprezentované ekvivalentnými dodávkami v miestach pripojenia a vlastník nebude musieť poskytnúť ďalšie štrukturálne údaje.

Článok 14
Prepojenia HVDC – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Vlastníci prepojení HVDC modelovaných podrobným spôsobom poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre prepojenia HVDC spomínané v článku 13:
    a. riadiace nastavenia vrátane
        i. prevádzkového módu – menič/usmerňovač;
        ii. riadiaceho módu – napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo podobný mód;
        iii. napäťových cieľov;
        iv. regulovaných uzlov.

Článok 15
Prepojenia HVDC – variabilné údaje

1. Vlastníci prepojení HVDC modelovaných podrobným spôsobom poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre prepojenia HVDC spomínané v článku 13:
    a. ciele činného výkonu.

Článok 16
Lehoty na poskytovanie informácií

1. Štandardné lehoty na poskytovanie informácií podľa typu položky údajov sú takéto:
    a. štrukturálne údaje: šesť mesiacov pred nadobudnutím účinnosti alebo realizáciou zmeny relevantných charakteristík príslušného prvku elektrizačnej sústavy; pokračujúcu platnosť poskytnutých údajov treba potvrdiť každý rok do 1. apríla;
    b. nie často sa meniace variabilné údaje:
        i. zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho roka treba signalizovať PPS do 1. apríla každého roka;
        ii. zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho mesiaca treba signalizovať PPS do 5. dňa každého mesiaca;
        iii. pri zmenách, ktoré sa očakávajú v kratšom časovom horizonte, platia lehoty pre variabilné údaje;
    c. variabilné údaje:
        i. pre časový rámec výpočtu dennej kapacity: 15:15 h dva dni pred dňom dodania;

ii. pre časový rámec výpočtu vnútrodennej kapacity: 16:30 h v deň pred dňom dodania.

2. Pri stanovovaní lehôt na poskytovanie údajov môže každý PPS stanoviť lehotu, ktorá je menej obmedzujúce pre poskytovateľov údajov, než je štandardná lehota uvedená v odseku 1. Ak PPS stanovil lehotu, ktorá je menej obmedzujúca než štandardná lehota a neskôr si želá zmeniť túto lehotu spôsobom, ktorý je viac obmedzujúci, zabezpečí, aby sa dodržiavali princípy uvedené v nariadení 2015/1222 v oblasti konzultácií so zainteresovanými subjektmi alebo alternatívne zabezpečí, aby sa konal dostatok konzultačných a schvaľovacích procesov na uspokojenie požiadaviek na národnej úrovni, za predpokladu, že tento alternatívny prístup bude naďalej v súlade so všeobecnými princípmi konzultácii so zainteresovanými subjektmi uvedenými v nariadení 2015/1222. Za žiadnych okolností nesmie PPS stanoviť lehoty, ktoré sú viac obmedzujúce pre poskytovateľov údajov než štandardné lehoty na získanie údajov podľa tejto metodiky.

Článok 17
Monitorovanie kvality

1. Každý PPS bude monitorovať kvalitu jemu poskytovaných údajov, ako aj včasnosť dodania údajov a celkové dodržanie realizačných pravidiel.
2. Ak PPS zistí problémy s kvalitou jemu poskytovaných údajov alebo včasnosťou dodania údajov alebo celkovým dodržaním realizačných pravidiel, musí sa v prvom rade pokúsiť vyriešiť tieto problémy priamo s dotknutým subjektom.

Článok 18
Harmonogram realizácie

1. Po schválení tejto metodiky ju každý PPS uverejní na internete v súlade s článkom 9 ods. 14) nariadenia 2015/1222.
2. Do jedného mesiaca po schválení tejto metodiky každý PPS musí
    a. informovať subjekty, ktoré sú povinné poskytnúť údaje, o informáciách, ktoré sú povinné poskytnúť, ako aj o lehotách na poskytnutie informácií;
    b. poslať informácie uvedené pod písm. a) ENTSO-E;
    c. pripraviť návrhy realizačných pravidiel o praktických záležitostiach poskytovania údajov, konkretizujúce napríklad dátové formáty a technické požiadavky vo vzťahu k IT implementácii procesu poskytovania údajov v súlade s postupmi platnými podľa vnútroštátnych právnych predpisov. Každý PPS zabezpečí, aby tieto realizačné pravidlá využívali existujúcu infraštruktúru a procesy dodávania údajov v maximálnej možnej miere a poskytne dostatočne dlhý čas na realizáciu; ak je to vhodné, PPS poskytne aj vysvetlenie o definíciách a ďalšie usmernenia, ktoré môžu byť potrebné.
3. Do dvoch mesiacov po schválení tejto metodiky ENTSO-E uverejní informácie spomínané v článku 16 ods. 6 nariadenia 2015/1222.
4. Do dvanástich mesiacov po schválení tejto metodiky alebo – ak je tento dátum neskorší - 14. 12. 2017 každý PPS zabezpečí, aby bol proces poskytovania údajov potrebný na realizáciu metodiky prevádzkyschopný; to znamená, že musia byť dokončené všetky potrebné kroky požadované vnútroštátnymi právnymi predpismi alebo reguláciou, ako napríklad konzultácie so zainteresovanými subjektmi alebo schválenie národným regulačným orgánom. Minimálne

musia byť finalizované realizačné pravidlá a proces poskytovania údajov musí byť otestovaný.

Článok 19
Jazyk

Referenčným jazykom tohto návrhu bude angličtina. Aby sa predišlo pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento návrh do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúladu medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS podľa článku 9 ods. 14 nariadenia 2015/1222 a akoukoľvek verziou v inom jazyku relevantní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi poskytnú relevantným národným regulačným orgánom aktualizovaný preklad návrhu.