Schválené znenie dokumentu

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

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 26

2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA 26

2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY 27

2.3 UKONČENIE ZMLUVY 30

2.4 PRIPOJENIE DO PS, POVINNOSTI UŽÍVATEĽA 31

2.5 NÁKLADY NA PRIPOJENIE 33

2.6 ZMLUVA O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA 34

2.7 MERANIE V MIESTE PRIPOJENIA 35

2.8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY 37

2.9 RIEŠENIE SPOROV 38

2.10 PRECHODNÉ USTANOVENIA 38

2.11 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 39

3. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSE ELEKTRINY 40

3.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA 40

3.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY 40

3.3 UKONČENIE ZMLUVY 41

3.4 PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY 42

3.5 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA 43

3.6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY 44

3.7 MERANIE, SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH ÚDAJOV, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT 44

3.8 PODMIENKY PRÍSTUPU PPS DO OBJEKTOV UŽÍVATEĽA 45

3.9 ZMENA DODÁVATEĽA A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY 46

3.10 SPÔSOB STANOVENIA ÚHRAD 46
3.11 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY 47
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 49
3.13 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY..... 51
3.14 RIEŠENIE SPOROV 52
3.15 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB 52
3.16 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE EFEKTÍVNEJ SADZBY ODVODU NA ÚHRADU DLHU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU 53
3.16.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu 53
3.16.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu 53
3.16.3 Postup pri odovzdávaní údajov 54
3.16.4 Fakturačné a platobné podmienky 54
3.17 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 54
4. OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 56
4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 56
4.2 DEFINÍCIE JEDNOTLIVÝCH DRUHOV AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 57
4.3 SPÔSOB URČENIA VEĽKOSTI PRENOSOVÝCH KAPACÍT PRE CEZHRANIČNÝ OBCHOD S ELEKTRINOU A ICH PRIDEĽOVANIE 57
4.4 ZÁKLADNÉ PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 58
4.5 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS 59
4.5.1 Získanie kapacity v explicitnej aukcii 59
4.5.2 Aplikácia Nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít 60
4.5.3 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie 61
4.5.4 Vnútrodenné prideľovanie kapacít 61
4.5.5 Prevod rezervovanej kapacity 62
4.5.6 Využitie rezervovanej kapacity 62
4.6 PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY 62
4.7 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI

OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY 63
4.8 POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY 64
4.9 UKONČENIE ZMLUVY 64
4.10 SPÔSOB STANOVENIA CIEN 65
4.11 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 65
4.12 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA V PRENOSOVEJ SÚSTAVE 66
4.12.1 Využitie redispečingu na riadenie preťaženia 67
4.12.2 Využitie protiobchodu pre riadenie preťaženia 67
4.13 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA 68
4.14 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 70
5. PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 72
5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB 72
5.1.1 Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny 74
5.1.2 Zmluva o poskytovaní PpS 75
5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY 76
5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (Frequency Containment Reserve, FCR) 76
5.2.2 Rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie (Frequency Restoration Reserve positive, FRR) 76
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-) 76
5.2.4 Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná (TRV3MIN+) a 3-minútová záporná (TRV3MIN-) 77
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-) 77
5.2.6 Sekundárna regulácia napätia (SRN) 78
5.2.7 Štart z tmy 78
5.2.8 Havarijná výpomoc zo synchrónne pracujúcich sústav 78
5.2.9 Podrobnosti k charakteristikám PpS 79
5.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS 79
5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS 79
5.5 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH TYPOV PPS 82
5.5.1 Výberové konanie 84
5.5.2 Denný nákup PpS 84
5.5.3 Viacdňový nákup PpS (v prípade schválenia úradom) 85

5.6 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU 85
5.6.1 Štruktúra cenovej ponuky 85
5.6.2 Vyhodnotenie výberových konaní 86
5.6.3 Kritérium výberu ponúk 86
5.7 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS 87
5.8 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS 89
5.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 93
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 94
5.11 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 95
5.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS 95
5.11.2 Imbalance netting Process (INP) 96
5.11.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia 96
5.11.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR 97
5.12 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 98
5.13 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY 98
5.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS 98
5.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny 99
5.13.3 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE 99
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 100
5.15 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 103
5.16 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY 105
5.17 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT 106
5.18 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 107
6. PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS . 108
6.1 PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE

VLASTNÚ SPOTREBU PPS 108
6.2 POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 108
6.2.1 Časový horizont nákupu 108
6.2.2 Vyhlásenie výberového konania 109
6.2.3 Špecifikácia podmienok výberového konania 109
6.2.4 Obsah ponuky mimo IS PPS 109
6.2.5 Doručenie ponúk mimo IS PPS 109
6.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 110
6.4 SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS 110
6.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy 110
6.4.2 Zrušenie výberového konania 111
6.5 RIEŠENIE SPOROV 111
7. POSKYTOVANIE ÚDAJOV 113
7.1 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI PS ÚČASTNÍKMI TRHU 113
7.2 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOM PS PRÍSLUŠNÝM ÚČASTNÍKOM TRHU 113
8. REKLAMAČNÝ PORIADOK VZŤAHUJÚCI SA KU KAPITOLÁM 2 A 3 115
FORMULÁR NA REKLAMÁCIU NAMERANÝCH ÚDAJOV 117
9. ŽIADOSŤ O STANOVISKO PPS K ŽIADOSTI O VYDANIE OSVEDČENIA NA VÝSTAVBU ENERGETICKÉHO ZARIADENIA 118
10. POSTUP PRI ODSTRAŇOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ ALEBO SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ 120
11. ROZVOJ PRENOSOVEJ SÚSTAVY 122
11.1 PLÁNOVANIE A ROZVOJ PRENOSOVEJ SÚSTAVY, DESAŤROČNÝ PLÁN ROZVOJA PRENOSOVEJ SÚSTAVY 122
11.2 KRITÉRIÁ PRE ROZVOJ A ICH VYHODNOCOVANIE 123
11.3 SPOLUPRÁCA PPS SO ZÚČASTNENÝMI SUBJEKTMI V OBLASTI ROZVOJA SÚSTAV 125
11.3.1 Vstupné podklady pre potreby spracovania DPRPS 125
11.3.2 Zabezpečenie spracovania prognózy spotreby elektriny v SR 126
11.4 ŠTANDARDY PRE ROZVOJ TRANSFORMAČNÝCH PREPOJENÍ MEDZI PRENOSOVOU SÚSTAVOU A DISTRIBUČNOU SÚSTAVOU A ŠTANDARDY

PRE ROZVOJ KONFIGURÁCIE PRENOSOVEJ SÚSTAVY 126

12. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 128

12.1 KOMUNIKÁCIA.....128
12.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ 129
12.3 OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV.....130
12.4 ÚČINNOSŤ 130

PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU 131

PRÍLOHA A 131
PRAVIDLÁ MESAČNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SK - UA ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A.S. (ĎALEJ „SEPS“).....132
PRAVIDLÁ DENNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SK - UA ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SLOVENSKOU ELEKTRIZAČNOU PRENOSOVOU SÚSTAVOU, A.S. (ĎALEJ „SEPS“).....144
PRÍLOHA BMETODIKA VŠETKÝCH PPS PRE POSKYTOVANIA ÚDAJOV O VÝROBE A ZAŤAŽENÍ 150
PRÍLOHA C FORMULÁRE K ŽIADOSTI O VYDANIE STANOVISKA PPS 165

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 elektriny 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. Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby sú v súlade s ustanoveniami § 28 ods. 4 a 5 Zákona o energetike schvaľované Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“ alebo „ÚRSO“). 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;

   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;

   h) vypracovanie ročnej, mesačnej, týždennej a dennej prípravy prevádzky ES SR;

   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“);

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

   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;

   n) určenie a zverejnenie Technických podmienok;

o) systematickú kontrolu a vyhodnocovanie kvality poskytovania podporných služieb;

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

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

10. Z pohľadu užívania PS sú Užívatelia PS rozdelení do týchto kategórií:

a) prevádzkovatelia zariadení na výrobu elektriny ;

b) prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie elektriny ;

c) prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav;

d) prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav;

e) energetické spoločenstvá;

f) koncoví odberatelia elektriny;

g) 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. 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 Podmienkach obstarania nefrekvenčných podporných služieb, ktoré schvaľuje Úrad;

c) 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. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (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 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. Prevádzkový poriadok vrátane všetkých zmien a aktualizácií je schvaľovaný rozhodnutím Úradu, a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzný. Všetky prípadné zmeny v jeho znení sú pred schválením Úradom podrobené verejnej konzultácii prostredníctvom Webového sídla. Aktuálna právoplatná verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na Webovom sídle.

1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV

1.3.1 Výklad pojmov

- **Agregácia** –činnosť, pri ktorej agregátor zlučuje flexibilitu z viacerých odberných miest a odovzdávacích miest na účel ponuky a predaja agregovanej flexibility na organizovaných trhoch s elektrinou alebo na trhu s podpornými službami alebo na účel minimalizácie odchýlky v rámci bilančnej skupiny agregátora (pozri Zákon o energetike);
- **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 za odber alebo dodávku elektriny alebo za odchýlku, ktorá vznikla v odberných miestach alebo odovzdávacích miestach aktiváciou agregovanej flexibility, jeden spoločný subjekt zúčtovania, ktorá sa označuje identifikačným číslom bilančnej skupiny;
- **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,a súčasne nepreberá v odbernom mieste alebo mieste poskytovateľa flexibility zodpovednosť za odchýlky spôsobené aktiváciou flexibility v čase,v ktorom je flexibilita aktivovaná, okrem prípadov, keď je dodávateľ

elektriny súčasne agregátorom, alebo aktívny odberateľ alebo energetické spoločenstvo, ak dodáva elektrinu inej osobe (pozri Zákon 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 (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 dodanej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste;
- **Fyzický odber elektriny** - množstvo odobratej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste;
- **Identifikačné číslo (EIC)** - šestnásťmiestny kód prideľovaný podľa štandardu združenia prevádzkovateľov, vydávaný lokálnym vydavateľom identifikačných čísiel alebo ním splnomocnenou osobou;
- **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 koncových odberateľov elektriny z PS, energetické spoločenstvo, prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy pripojených do PS, pre výrobcov elektriny pripojených do PS a pre prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie 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** – PPS, ktorý je na vymedzenom území splnomocnený združením prevádzkovateľov prideľovať a evidovať identifikačné čísla podľa štandardu združenia prevádzkovateľov alebo prevádzkovateľom prenosovej sústavy poverený organizátor krátkodobého trhu s elektrinou; lokálny vydavateľ identifikačných čísel určuje postup

pri určovaní identifikačných čísel odberných miest a odovzdávacích miest podľa štandardu združenia prevádzkovateľov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav;

- **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 alebo elektrického odberného 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 (pozri Zákon o energetike);
- **Odberné elektrické 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 (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 a strát elektriny v sústave (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 (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 (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 (pozri Zákon o energetike);
- **Protiobchod** - protiobchodom medzioblastná výmena, ktorú iniciujú prevádzkovatelia sústav medzi dvoma ponukovými oblasťami s cieľom zmierniť fyzické preťaženie sústavy (pozri Pravidlá trhu);
- **Protiodchýlka** – odchýlka Subjektu zúčtovania, ktorá má opačné znamienko ako Odchýlka sústavy);
- **Redispečing** - opatrenie vrátane obmedzenia distribúcie elektriny, ktoré aktivuje jeden alebo viacerí prevádzkovatelia prenosových sústav alebo jeden alebo viacerí prevádzkovatelia distribučných sústav prostredníctvom zmeny modelu výroby alebo zaťaženia s cieľom zmeniť fyzické toky v sústave a zmierniť fyzické preťaženie alebo inak zabezpečiť bezpečnosť sústavy (pozri Pravidlá trhu);
- **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 v každom odbernom mieste určuje ako aritmetický priemer ročných hodnôt skutočného ročného maxima štvrťhodinového výkonu za roky t-2 až t-4. Hodnoty výkonov sa určujú 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, ktorá sa stanovuje podľa Vyhlášky 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 International Grid Control Cooperation** – systém spolupráce prevádzkovateľov synchrónne prepojených prenosových sústav s cieľom eliminácie vzájomnej sekundárnej regulácie výkonu a frekvencie 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, prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, koncového odberateľa elektriny, energetického spoločenstva 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;
- **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, organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, výkupca elektriny, agregátor, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo, prevádzkovateľ priameho vedenia (pozri Zákon o energetike);
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní 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 (pozri Zákon 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 -** prístroj, mechanizmus alebo ucelený súhrn prístrojov či mechanizmov, ktorým(i) sa vykonáva určitá činnosť; v niektorých kapitolách Prevádzkového poriadku ako zariadenie na výrobu elektriny;
- **Zariadenie na uskladňovanie elektriny** – zariadenie, v ktorom prebieha uskladňovanie elektriny;
- **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 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
- **BESS** - systém uskladnenia elektrickej energie na báze batérií (Battery Energy Storage System)
- **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
- **DPRPS** - Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy
- **DS** – distribučná sústava
- **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
- **ERAA** - Posudzovanie primeranosti zdrojov na európskej úrovni
- **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
- **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), členia 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
- **LER** - zariadenia s obmedzenou energetickou zásobou (Limited Energy Reservoirs)
- **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
- **NRAA** - Posudzovanie primeranosti zdrojov na vnútroštátnej úrovni
- **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
- **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
- **SAP** - jednotná prideľovacia platforma na prideľovanie dlhodobých kapacít (Single Allocation Platform)
- **SEPS** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SRN** – sekundárna regulácia napätia

- **SyS** – systémové služby
- **SZ** – subjekt zúčtovania
- **TDP –** technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy
- **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
- **VPS –** významný používateľ siete, subjekt povinný vykonať na svojich zariadeniach opatrenia vyplývajúcich z Plánu obrany a Plánu obnovy v zmysle Nariadenia ER
- **XBID** - platforma na priebežné vnútrodenné obchodovanie s elektrinou (Cross-border Intraday)
- **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.

- 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, uskladňovanie alebo odber elektriny, zabezpečiť dohodnuté technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy vo výške podľa zmluvy a zabezpečiť KP pre odber z PS a pre dodávku do PS v mieste pripojenia užívateľa do PS vo výške podľa zmluvy, platnú pre základné zapojenie ES SR, odsúhlasené 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, uskladňovanie 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 základné zapojenie 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.

- 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 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 účastníkom trhu, ktorý má platný certifikát na poskytovanie PpS, ktorý je schopný zvýšiť alebo znížiť dodávku elektriny vo svojom odbernom mieste na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu a spôsobe, pri splnení Technických podmienok.

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. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (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. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (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.
5. 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 jednotlivé 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. 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“.
7. Akékoľvek zmeny v Zmluve sa musia urobiť písomne formou číslovaného dodatku podpísaného štatutárnymi zástupcami Užívateľa a PPS, alebo spôsobom dohodnutým v Zmluve.
8. Pripojenie nového odberného elektrického zariadenia, zariadenia na výrobu elektriny, zariadenia na uskladňovanie elektriny, distribučnej sústavy regionálnej alebo miestnej do prenosovej sústavy, opätovné pripojenie, ako aj zmenu technických parametrov existujúceho odberného elektrického zariadenia, zariadenia na výrobu elektriny, zariadenia na uskladňovanie 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.
9. Užívateľom sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie vlastník odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia pripojeného do prenosovej sústavy, ktorý má platnú Zmluvu.

2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a žiadateľom o pripojenie do PS (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Žiadateľ však musí o uzatvorenie Zmluvy požiadať prostredníctvom žiadosti o pripojenie. Žiadateľ je povinný so žiadosťou o pripojenie predložiť aj osvedčenie MH SR.
2. Žiadateľ musí byť vlastníkom pripájaného elektroenergetického alebo odberného elektrického zariadenia (pre účely tejto kapitoly ďalej aj ako „zariadenie“), ktoré požaduje pripojiť do prenosovej sústavy. Vlastníctvo pripájaného zariadenia sa preukazuje príslušným dokladom preukazujúcim nespochybniteľné vlastníctvo pripájaného zariadenia alebo relevantným účtovným dokladom o vedenom majetku v správe Žiadateľa, resp. iným relevantným dokladom preukazujúcim nadobudnutie budúcich vlastníckych práv k predmetnému pripájanému zariadeniu.
3. Ak je pripájané zariadenie potrebné najskôr vybudovať, žiadosť o pripojenie do PS podáva jeho budúci vlastník.
4. Formulár žiadosti o pripojenie do PS pre jednotlivé kategórie Žiadateľov je uverejnený na Webovom sídle. Po jeho stiahnutí, vyplnení a podpísaní štatutárnymi zástupcami Žiadateľa je možné ho odoslať vo forme skenu na e-mailovú adresu: pripojeniedops@sepsas.sk alebo poštou na adresu sídla PPS, či osobne doručiť do podateľne PPS. Taktiež je možné poslať formulár elektronickou poštou a povinné prílohy k žiadosti poštou alebo osobne doručiť na adresu sídla PPS s označením obálky „Doplnenie k žiadosti o pripojenie do PS“.
5. Žiadosť o pripojenie do PS predkladá PPS v stanovenej forme každý nový Žiadateľ, ktorý žiada o nové pripojenie do PS.
6. Po doručení žiadosti o pripojenie PPS túto žiadosť vyhodnotí v lehote do 25 pracovných dní. V prípade neúplného vyplnenia žiadosti o pripojenie PPS vyzve Žiadateľa na jej doplnenie. Na základe úplnej žiadosti o pripojenie a na základe posúdenia vplyvu pripájaného zariadenia na ES SR prostredníctvom štúdie preukazujúcej vplyv pripájaného elektroenergetického zariadenia na ES SR (ďalej ako „štúdia vplyvu“; proces tvorby štúdie vplyvu je popísaný v kapitole 9), PPS stanoví obchodné a technické podmienky pripojenia do *PS* najneskôr do 30 pracovných dní, pokiaľ si so Žiadateľom nedohodne dlhšiu lehotu vzhľadom na konkrétne špecifiká pripojenia do PS.
7. 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 oboch zmluvných strán vo vzťahu k technickému riešeniu pripojenia Žiadateľa do PS a vzájomného finančného vysporiadania. Návrh Zmluvy o spoločnom postupe zašle PPS Užívateľovi najneskôr do 60 pracovných dní od predloženia úplnej žiadosti o pripojenie do PS.
8. 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 zariadenia do PS po uplynutí doby, na ktorú bola Zmluva uzatvorená, ako aj pripojenie zariadenia po jeho odpojení z PS zo strany PPS. V takomto prípade sa postupuje ako v prípade pripojenia nového zariadenia.
9. Vyhodnotenie splnenia podmienok na pripojenie do PS a konečné rozhodnutie o pripojení zariadenia Žiadateľa, ktorý žiada o nové pripojenie do PS, ako aj existujúceho zariadenia

Užívateľa, je výlučne v právomoci PPS, ktorý je garantom optimálneho rozvoja PS. V prípade konfliktu záujmov potenciálnych nových Žiadateľov a existujúcich Užívateľov majú prednosť záujmy existujúcich Užívateľov, v rozsahu už uzatvorených Zmlúv k termínu žiadosti o pripojenie Žiadateľa, pred záujmami potenciálnych nových Žiadateľov o pripojenie do PS.

10. Po stanovení obchodných podmienok a technických podmienok zašle PPS e-mailom Žiadateľovi návrh Zmluvy Ak je potrebné uzatvoriť Zmluvu o spoločnom postupe podľa bodu 7, zašle PPS e-mailom Žiadateľovi návrh Zmluvy 180 dní pred predpokladaným termínom pripojenia zariadení Žiadateľa do PS. Žiadateľ návrh Zmluvy posúdi a v lehote do 30 pracovných dní zašle posúdený návrh Zmluvy Prevádzkovateľovi.
11. 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 do 5 pracovných dní konečné znenie Zmluvy Žiadateľovi.
12. Štatutárni zástupcovia PPS podpíšu konečné znenie Zmluvy do 20 pracovných dní od odoslania konečného znenia Zmluvy Žiadateľovi a následne PPS doručí podpísanú Zmluvu Žiadateľovi v dohodnutom počte rovnopisov. Štatutárni zástupcovia Žiadateľa podpíšu a následne odošlú Zmluvu do 20 pracovných dní od jej doručenia v dohodnutom počte rovnopisov späť PPS.
13. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Účinnosť Zmluvy je dohodnutá vždy priamo v ustanoveniach Zmluvy.
14. Doba, na ktorú sa Zmluva uzatvára, je dohodnutá ako doba neurčitá, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.
15. 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 zariadeniami PS a zariadeniami Žiadateľa, ako aj medzi sekundárnymi zariadeniami PPS a Žiadateľa (zariadenia merania, riadiaceho informačného systému, zariadenia ochrán, telekomunikačné zariadenia a pod.) určí PPS.
16. Ak u Užívateľa typu koncový odberateľ elektriny z PS, PRDS, PMDS alebo energetické spoločenstvo dochádza ku zmene menovitých parametrov jeho zariadenia, je povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS vo forme dohodnutej v Zmluve. Za zmenu menovitých parametrov existujúceho zariadenia sa považuje najmä nasledovný zámer Užívateľa typu koncový odberateľ z PS, PRDS, PMDS alebo energetické spoločenstvo:
    a) zvýšiť súdobé zaťaženie na hodnotu vyššiu ako je existujúca kapacita pripojenia (ďalej len „KP“),
    b) zvýšiť existujúcu úroveň spoľahlivosti transformácie PS/RDS,
    c) zásadne zmeniť technológiu 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 typu energetické spoločenstvo, PMDS alebo koncový odberateľ elektriny 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 podľa vyhlášky o cenovej regulácii uhradí Užívateľ,

e) u Užívateľa typu koncový odberateľ elektriny z PS vybudovať nové elektroenergetické zariadenie,

f) u Užívateľa typu PMDS pripojiť elektroenergetické zariadenie do svojej MDS.

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 zariadenia do PS a PPS stanoví obchodné a technické podmienky pripojenia do PS. 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 pripájaného zariadenia a tieto nespĺňajú podmienky dohodnuté v Zmluve.

17. V prípade, že Užívateľ typu výrobca elektriny (ďalej aj ako „Výrobca“) nahrádza existujúce zariadenie na výrobu elektriny novým, táto zmena je posudzovaná ako výstavba nového zariadenia a Výrobca je povinný postupovať ako v prípade výstavby nového zariadenia a predložiť žiadosť o pripojenie. 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.

18. V prípade, že Užívateľ typu výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny zásadným spôsobom mení technické parametre zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny (zmena TDP v mieste pripojenia, následne aj zmena kapacity pripojenia v mieste pripojenia), zmeniť napätie na vývode z existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS alebo zmeniť technologický princíp výroby alebo uskladňovania elektriny,

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

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

d) pripojiť do PS zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie 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 a PPS stanoví obchodné a technické podmienky pripojenia do PS . 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 alebo vlastník zariadenia na uskladňovanie elektriny koná bez vopred stanovených obchodných a technických podmienok zmeny pripojenia. PPS je od Zmluvy oprávnený odstúpiť aj vtedy, ak Užívateľ typu Výrobcu alebo vlastník zariadenia na uskladňovanie elektriny neoznámil PPS bezodkladne zmenu technických parametrov zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny a tieto nespĺňajú podmienky dohodnuté v Zmluve.

19. PPS je povinný pripojiť zariadenie Žiadateľa do PS len v hodnote TDP dohodnutej v Zmluve pre dané miesto pripojenia.
20. 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.
21. 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 koncového 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
22. Ak dôjde k zmene vlastníka 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 do 30 pracovných dní s novým vlastníkom zariadenia.
23. Ak je do PS pripájané odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom zariadení bude aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo zariadenia na uskladňovanie 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.
24. PPS pridelí každému odbernému a odovzdávaciemu miestu (ďalej len „OOM“) jednoznačné identifikačné číslo.
25. 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.
26. 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.

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 elektriny z/do PS môže PPS 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 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 alebo odberného elektrického zariadenia Žiadateľa do PS.
2. Pripojenie do PS uskutoční PPS v súlade so Zmluvou do 5 pracovných dní po splnení technických podmienok a obchodných podmienok zo strany Žiadateľa.
3. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou, že v priebehu času zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia výrobcu elektriny, prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetického spoločenstva alebo koncového odberateľa elektriny pripojeného 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.
4. KP v každom jednotlivom mieste pripojenia 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 koncový odberateľ elektriny, Prevádzkovateľ MDS, Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo alebo výrobca elektriny.

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.

5. 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.

6. 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.

7. 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.

8. 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 zabezpečí inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom.

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

10. 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.

11. 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.

12. PPS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny podľa 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 v súlade s príslušnými ustanoveniami platnej cenovej vyhlášky.
2. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PRDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PRDS do PS, pričom tieto náklady na pripojenie sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PRDS je 50 % nákladov a podiel PPS je 50 % nákladov. PRDS je povinný uhradiť týchto 50 % nákladov, pričom tieto náklady tvoria náklady súvisiace s obstarávaním, nákupom a montážou všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, náklady súvisiace s automatickým hasiacim zariadením a so zariadeniami 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, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení PRDS k technologickým zariadeniam PS až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v PS. 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. Náklady vyvolané u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PRDS, na základe žiadosti PRDS, ktoré nie je prevádzkované v základnom zapojení sústavy, sú považované za náklady na pripojenie PRDS s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia prenosu elektriny a sú v plnej sume hradené PRDS.
4. 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:

$$UN_{NovýTr} = C_{NovýTr} . \left(\frac{Sinšt_{NovýTr} - Sinšt_{PôvodnýTr}}{Sinšt_{NovýTr}} \right) . 0{,}5$$

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

0,5 - koeficient predstavujúci 50 % podiel PRDS.

5. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo a koncový odberateľ elektriny pripojeného do PS, je stanovená ako suma všetkých skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia Výrobcu/koncového odberateľa elektriny/prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetického spoločenstva do PS. Výrobca/koncový odberateľ elektriny/prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetické spoločenstvo, pripojený do PS, je povinný uhradiť 100 % všetkých týchto nákladov vyvolaných u PPS, pričom tieto náklady tvoria náklady PPS súviasiace s obstaraávaním, nákupom a montážou všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, náklady súvisiace s automatickým hasiacim zariadením a zariadením 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. Výstavbu vedenia pre pripojenie Výrobcu/koncového odberateľa elektriny/prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetického spoločenstva do PS a elektroenergetické zariadenia na strane Výrobcu/koncového odberateľa elektriny/prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetického spoločenstva pripojeného do PS, zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu Výrobca/koncový odberateľ/prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetické spoločenstvo pripojený do PS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a Výrobcom/koncovým odberateľom elektriny/prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetickým spoločenstvom, pripojeným do PS, ostávajú v majetku PPS.
6. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PMDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia Užívateľa typu PMDS, pričom tieto náklady na pripojenie sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PMDS je 50 % nákladov a podiel PPS je 50 % nákladov. PMDS je povinný uhradiť týchto 50 % 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. Výstavbu elektroenergetických zariadení na strane PMDS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PMDS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PMDS, ostávajú v majetku PPS. V prípade požiadavky PMDS na zvýšenie TDP v mieste pripojenia do PS hradí PMDS 50 % nákladov, vyvolaných na strane PPS z dôvodu navýšenia TDP.

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 so Žiadateľom 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 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 rozvoja sústavy 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.

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 do PS, prípadne dodávateľ elektriny, ktorý Zmluvu uzatvára pre svojho odberateľa elektriny, agregátor, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie 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, koncový odberateľ elektriny, dodávateľ elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Ak pre koncového odberateľa elektriny zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, Zmluvu môže s PPS uzatvoriť dodávateľ elektriny na základe plnej moci od koncového 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 je platná a účinná zmluva o pripojení do PS uzatvorená medzi PPS a Užívateľom.
3. Ak Žiadateľ nie je vlastníkom elektroenergetického a/alebo odberného elektrického 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 a/alebo odberného elektrického zariadenia, ktorý Žiadateľa oprávňuje prevádzkovať predmetné elektroenergetické a odberné elektrické 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.
6. Žiadateľ doručí spolu so žiadosťou o uzatvorenie Zmluvy alebo na základe deklarovaného záväzku v zmluve o pripojení do PS vyplnený návrh Zmluvy uverejnený na Webovom sídle a spolu so žiadosťou o uzatvorenie Zmluvy doručí PPS najmenej 21 dní pred požadovaným dátumom začatia prenosu. PPS návrh Zmluvy posúdi a v prípade správnosti údajov zašle Užívateľovi konečné znenie Zmluvy v lehote 7 dní od doručenia návrhu Zmluvy.
7. Štatutárni zástupcovia Žiadateľa bezodkladne podpíšu konečné znenie Zmluvy v lehote 7 dní a doručia podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Štatutárni zástupcovia PPS následne podpíšu doručenú Zmluvu a PPS ju odošle v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi v lehote 7 dní.
8. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Účinnosť Zmluvy je dohodnutá vždy priamo v ustanoveniach Zmluvy.
9. 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.
10. PPS je oprávnený kedykoľvek vyzvať Žiadateľa na uzatvorenie novej Zmluvy.
11. 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.
12. 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 alebo odberné elektrické 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 prístupom 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.
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 20. novembra predchádzajúceho roka. Na základe tejto požiadavky vypracuje PPS 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, koncový odberateľ elektriny a prevádzkovateľ zariadení na uskladňovanie 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 a dosiahnuteľného výkonu zariadení na výrobu elektriny okrem fotovoltických elektrární.
5. Výrobca elektriny pripojený do PS alebo prevádzkovateľ zariadení na uskladnenie elektriny, ktorý je 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 prenesenej elektriny odobratej

zariadením na uskladňovanie elektriny alebo spotrebovanej týmto výrobcom elektriny a elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny odobratej z PS.

6. Výrobca elektriny pripojený do PS alebo prevádzkovateľ zariadení na uskladnenie elektriny, ktorý je 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 prenesenej elektriny odobratej zariadením na uskladňovanie elektriny 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. Pri zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste alebo na odovzdávacom mieste je možné zmenu vykonať, ak odberateľ elektriny, ktorý uzavrie zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny, uzatvorí zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny na odbernom mieste; pri zmene dodávateľa môže dôjsť k zmene bilančnej skupiny a každá zmena dodávateľa elektriny na odbernom mieste je bezodplatná.

   Každá zmena dodávateľa elektriny je zároveň zmenou bilančnej skupiny.

   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.

   Procesy zmeny dodávateľa sa nevzťahuje na zmeny dodávateľa v prípadoch, keď dodávateľom bude dodávateľ poslednej inštancie podľa Zákona o energetike.

   Proces zmeny bilančnej skupiny a zmeny dodávateľa je uvedený v Pravidlách trhu.

3.10 SPÔSOB STANOVENIA ÚHRAD

1. PPS fakturuje Užívateľovi poplatok za prístup do PS, za prenos elektriny a za straty vznikajúce pri prenose elektriny (tarifa za straty) v súlade s platnými cenovými rozhodnutiami ÚRSO, s platnou Vyhláškou o cenovej regulácii a/alebo s Prevádzkovým poriadkom.
2. Platba za rezervovanú kapacitu a za prenos elektriny sa Užívateľovi účtuje v súlade s Pravidlami trhu a/alebo s cenovými rozhodnutiami ÚRSO a/alebo s Vyhláškou o cenovej regulácii a/alebo s Prevádzkovým poriadkom.
3. Ak aritmetický priemer hodnôt skutočných mesačných maxím štvrťhodinového výkonu odberu koncového odberateľa elektriny pripojeného do PS v roku t-1 neprekročí 25 % jeho rezervovanej kapacity na rok t a zároveň, ak množstvo elektriny odobranej týmto koncovým odberateľom elektriny pripojeným do PS v roku t-1 neprekročí 25 % referenčného množstva elektriny v roku t, ktoré sa určí ako súčin rezervovanej kapacity koncového odberateľa elektriny pripojeného do PS v roku t a počtu hodín v roku t, platba za rezervovanú kapacitu sa koncovému odberateľovi elektriny pripojenému do PS účtuje ako súčin platby koncového odberateľa elektriny pripojeného do PS v roku t podľa platného rozhodnutia ÚRSO a Vyhlášky o cenovej regulácii a pomeru medzi skutočne odobratou elektrinou koncovým odberateľom elektriny pripojeným do PS v roku t-1 a referenčného množstva elektriny v roku t.

4. 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.
5. 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.
6. Užívateľ je povinný do 7 kalendárnych dní od doručenia návrhu splátkového kalendára na preddavkové platby tento odsúhlasiť a podpísaný štatutárnymi zástupcami poslať PPS.
7. 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.
8. 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.
9. 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.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 za prenesenú elektrinu a straty 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 odo 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 , 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 koncového 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 odseku 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:

a) 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;
b) 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 elektriny pripojený do PS uhradí platbu do Jadrového fondu na základe Zmluvy alebo na základe osobitnej zmluvy s PPS.
4. Ak koncový odberateľ eletriny pripojený do PS má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, platbu do Jadrového fondu uhradí dodávateľ elektriny.
5. Ak výrobca elektriny pripojený 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 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) zabezpečenie rezervovanej kapacity v rozsahu požadovaného dovozu a/alebo vývozu elektriny (získaním v aukcii/alokácii podľa kapitoly 4.5.1, resp. 4.4.2 resp. 4.4.4, prevodom od iného účastníka trhu podľa kapitoly 4.4.5 alebo rezerváciou kapacity zahraničným partnerom Užívateľa podľa platných aukčných pravidiel). Podmienka zabezpečenia rezervovanej kapacity platí na všetkých cezhraničných profiloch SEPS;
   d) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa pravidiel opísaných v Zmluve;
   e) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS, z/do ktorej sa realizuje prenos;
   f) doručenie žiadosti o uzavretie zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia prevádzkovateľovi PS najmenej desať pracovných dní pred začatím prenosu elektriny.
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:
   a) identifikačné údaje zmluvných strán;
   b) čas trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy, podmienky ukončenia Zmluvy a výpovedné lehoty;
   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 DEFINÍCIE JEDNOTLIVÝCH DRUHOV AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS

Cezhraničné prenosové kapacity sú prideľované formou:

- explicitných aukcií,
- implicitných aukcií.

V prípade **explicitnej aukcie** sa prenosová kapacita na spojovacom vedení draží na trhu samostatne a nezávisle od trhov, na ktorých sa draží elektrická energia.

V explicitnej aukcii môžu byt prideľované:

- fyzické prenosové práva - ich držiteľ ma právo realizovať cezhraničný prenos elektriny,
- finančné prenosové práva - sú výhradne finančným nástrojom a ich držiteľ nemá právo realizovať cezhraničný prenos elektriny.

V prípade **implicitnej aukcie** je prenosová kapacita pridelená implicitne spolu s vydraženou elektrickou energiou.

Režimy prideľovania kapacít na jednotlivých cezhraničných profiloch PPS sú uvedené v kap. 4.4, bod 7.

4.3 SPÔSOB URČENIA VEĽKOSTI PRENOSOVÝCH KAPACÍT PRE CEZHRANIČNÝ OBCHOD S ELEKTRINOU A ICH PRIDEĽOVANIE

Prehľad režimov určenia prenosových kapacít na cezhraničných profiloch SEPS

Profil	Ročný časový rámec	Mesačný časový rámec	Denný časový rámec	Vnútrodenný časový rámec
SK/CZ	NTC koordinovaná bilaterálne	NTC koordinovaná bilaterálne	Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM	zvyšková kapacita po Day-ahead
SK/HU	NTC koordinovaná bilaterálne	NTC koordinovaná bilaterálne	Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM	zvyšková kapacita po Day-ahead
SK/PL	NTC koordinovaná bilaterálne	NTC koordinovaná bilaterálne	Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM	zvyšková kapacita po Day-ahead
SK/UA	nezavedené	NTC nekoordinovaná	NTC nekoordinovaná	nezavedené

Režimy prideľovania kapacít na jednotlivých cezhraničných profiloch PPS sú uvedené v kap. 4.4, bod 7.

4.4 ZÁKLADNÉ 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 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 zverejnené na Webovom sídle. ~~Pravidlá denných a mesačných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SK - UA organizovaných jednostranne Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s. sú uvedené okrem Webového sídla aj v prílohe A.~~ 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.
7. Prehľad režimov prideľovania kapacít na cezhraničných profiloch SEPS

Profil	Ročná aukcia	Mesačné aukcie	Denné aukcie	Vnútrodenné prideľovanie

SK/CZ	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	implicitné aukcie (Market coupling)*	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/HU	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	implicitné aukcie (Market coupling)*	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/PL	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	implicitné aukcie (Market coupling)*	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/UA	nezavedené	zrušené ~~explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)~~	explicitné ~~jednostranné~~ (aukčná kancelária ~~SEPS~~JAO)	nezavedené	

kde:

SAP – jednotná prideľovacia platforma na prideľovanie dlhodobých kapacít (kap. 4.5.2);

Market coupling (kap. 4.5.3);

XBID – platforma na priebežné vnútrodenné obchodovanie s elektrinou (kap. 4.5~~.4~~5).

* Implicitné vnútrodenné aukcie zavedené od obchodného dňa 14.6.2024

4.5 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 explicitnej aukcie
      i) v dlhodobej aukcii (ročná, mesačná); alebo
      ii) v dennej aukcii; alebo
      iii) vo vnútrodennej aukcii;
   b) prevodom kapacity od iného účastníka trhu.

4.5.1 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.

4.5.2 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 Webovom sídle SEPS a aj v prílohe tohto Prevádzkového poriadku.~~

4.5.3 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie – denný časový rámec

1. Podmienky obchodovania v rámci denného trhu na základe market coupling vrátane pravidiel denného prideľovania kapacít sú uvedené v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s.

2.

~~1.~~ ~~2.~~ 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~~ poskytnuté 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 ponukovými oblasťami (Shipping Agent).

3. ~~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.

4.5.4 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie – vnútrodenný časový rámec

1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného trhu formou implicitných aukcií sú uvedené v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s.
2. V prípade, že na cezhraničných profiloch PPS je realizované prideľovanie kapacít formou vnútrodenných implicitných aukcií, kapacity sú poskytnuté organizátorom krátkodobých trhov, ktorí sú zodpovední za implicitné prideľovanie kapacít. V prípade využitia implicitnej aukcie môže PPS na príslušnom profile vystupovať v úlohe prepravcu elektriny medzi jednotlivými ponukovými oblasťami (Shipping Agent).
3. Vnútrodenné implicitné aukcie sú realizované v rámci troch nezávislých seáns pre daný obchodný deň. V čase medzi jednotlivými seansami je možné využiť priebežné obchodovanie.

~~4.5.4~~4.5.5 Vnútrodenné prideľovanie kapacít - priebežné obchodovanie

~~2.~~1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného trhu vrátane pravidiel vnútrodenného prideľovania kapacít, sú uvedené v rámci Prevádzkového poriadku ~~organizátora krátkodobého trhu s elektrinou~~ OKTE, a.s.

~~3.~~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).

~~4.5.5~~4.5.6 Prevod rezervovanej kapacity

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

~~4.5.6~~4.5.7 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. 3, resp. 4, resp. 5, resp. 6 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 svojimi Rozhodnutiami č. 0012/2018/E-EU a č. 0004/2022/E-EU, ktoré sú zverejnené na Webovom sídle.

4.6 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.

4.7 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.

4.8 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 najmenej 10 pracovných dní pred začatím prenosu elektriny, inak prevádzkovateľ prenosovej sústavy môže odmietnuť prenos elektriny.
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.

4.9 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.

4.10 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 4.4 je zmluvne dohodnutá medzi nadobúdateľom a prevodcom a nie je registrovaná.

4.11 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 doručení Užívateľovi e-mailom. 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 elektronickú 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.

4.12 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA V PRENOSOVEJ SÚSTAVE

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 bezpečnostného 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 sústavy. V takom prípade dotknutí prevádzkovatelia PS musia

koordinovane podniknúť také akcie, ktoré znížia preťaženie na bezpečnú úroveň. V rámci medzinárodnej spolupráce môžu byť vo všeobecnosti použité tieto mechanizmy:

a) aktivácia nakúpených podporných služieb;

b) využitie zmluvne dohodnutých havarijných rezerv;

c) zmena topológie sústavy;

d) redispečing;

e) protiobchod.

4.12.1 Využitie redispečingu na riadenie preťaženia

1. Zmenu nasadenia zariadení na výrobu alebo spotrebu elektriny je možné v špecifických prípadoch uskutočniť v rámci jednej regulačnej oblasti PPS. V tomto prípade ostáva saldo SR nezmenené.
2. Zmena nasadenia zariadení na výrobu alebo spotrebu elektriny v okolitých sústavách sa pri riadení preťaženia relevantných zariadení vykonáva koordinovanou zmenou salda regulačných oblastí. Na základe sieťových výpočtov koordinovaných príslušnými dispečingami sú identifikované lokality a konkrétne zariadenia na výrobu a spotrebu elektriny, u ktorých je potrebné uskutočniť zmenu nasadenia a rozsah tejto zmeny tak, aby došlo k požadovanému zníženiu zaťaženia zariadení sústavy.
3. Zmena výkonov v konkrétnych lokalitách je odsúhlasená a následne realizovaná dotknutými prevádzkovateľmi PS v ich regulačných oblastiach súčasne s vykonanou zmenou salda regulačných oblastí.
4. Zmena výkonu realizovaná v rámci aktivácie redispečingu je ocenená ponukovými cenami zadanými poskytovateľmi redispečingu v rámci prípravy prevádzky v obchodnom systéme PPS a akceptovanými zo strany PPS v súlade s pravidlami koordinačného procesu bezpečnostných analýz a pravidlami zdieľania nákladov na redispečing v rámci regiónu výpočtu kapacít.
5. Počas požadovanej zmeny výkonu má poskytovateľ redispečingu uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá je v čase vyhlásenia disponibilná na základe zmluvného rámca medzi PPS a poskytovateľom.

4.12.2 Využitie protiobchodu pre riadenie preťaženia

1. Protiobchodom je medzioblastná výmena, ktorú iniciujú prevádzkovatelia sústav medzi dvoma ponukovými oblasťami s cieľom zmierniť fyzické preťaženie sústavy.
2. Využitie protiobchodu vykonávajú prevádzkovatelia PS na základe koordinačného procesu bezpečnostných analýz v rámci regiónu výpočtu kapacít.
3. Využitie protiobchodu spočíva v dohodnutí zmeny salda medzi ponukovými oblasťami, ktorá smeruje proti preťaženiu dotknutého zariadenia.

4.13 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 , a to v rámci časových pravidiel platných podľa Pravidiel pre takýto prípad. Pritom platí, že e-mailom 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). V prípade, že existuje akýkoľvek rozpor medzi dátami zaslanými Užívateľom elektronicky a dátami zaslanými Užívateľom prostredníctvom e-mailu, 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.

4.14 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, pričom technické požiadavky na obstarávané nefrekvenčné PpS sú uvedené v dokumente B Technických podmienok schválenom rozhodnutím Úradu. Podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb sú taktiež schvaľované rozhodnutím Úradu.
3. Regulačnou službou je poskytnutie disponibility, dodávka regulačnej elektriny alebo poskytnutie oboch týchto služieb PPS.
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.
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 podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny (ďalej len „Rámcová zmluva“) alebo Zmluvy o poskytovaní podporných služieb (ďalej len „Zmluva o poskytovaní PpS“), pri ohrození bezpečnosti prevádzky 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.
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 kritériá 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. Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné PpS sú súčasťou Dokumentu B Technických podmienok schváleného rozhodnutím úradu.

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 požadovaného objemu disponibility 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 Jednotky alebo Skupiny pre poskytovanie PpS (v staršej terminológii: fiktívne bloky, fiktívne zariadenia, virtuálne bloky). Podmienky aj definície sú uvedené v Technických podmienkach.
23. Všetky technické požiadavky PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bez nároku na náhradu vzniknutých nákladov.

5.1.1 Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny

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 mať platnú a účinnú Rámcovú zmluvu najneskôr 5 dní pred dňom poskytovania PpS.
5. Rámcová zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje:
    a) údaje o zmluvných stranách;
    b) podmienky poskytovania podporných služieb;
    c) spôsob určenia ceny za poskytnuté podporné služby;
    d) spôsob určenia ceny za dodávku regulačnej elektriny;
    e) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;
    f) platobné a fakturačné podmienky na podporné služby a určenie 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: Damas Energy - Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (sepsas.sk).
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 :

   a) identifikačné údaje zmluvných strán;
   b) podmienky poskytovania podporných služieb;
   c) spôsob určenia ceny za poskytnuté podporné služby;
   d) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;
   e) rozsah podporných služieb;
   f) platobné a fakturačné podmienky na podporné služby a určenie 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) čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy;
   k) 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

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

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 požiadaviek na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby schválených rozhodnutím Úradu, ktoré sú súčasťou Dokumentu B 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.

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 aktuálne platné znenie je zverejnené na Webovom sídle: https://www.sepsas.sk/RozhodnutiaURSO.
2. PPS zverejňuje podmienky obstarania PpS typu „Sekundárna regulácia napätia“ a „Štart z tmy“ na Webovom sídle, na základe Úradom schválených podmienok obstarania nefrekvenčných PpS, resp. nakupuje priamo na základe rozhodnutia úradu o výnimke obstaráva nefrekvenčné podporné služby inak než na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov.
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.

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 na poskytovanie FCR/FRR, je povinný pred jej vytvorením prerokovať s PPS možnosť a spôsob jej vytvorenia a prevádzkovania.
7. Podrobný postup a technické detaily certifikácie každej Jednotky alebo Skupiny na poskytovanie FCR/FRR 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 na Skupine na poskytovanie FCR/FRR, 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 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; ak ide o zariadenie typu BESS/LER, PPS požaduje údaje podľa Technických podmienok (príloha S1 Dokumentu E);
    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.

h) pre každé zariadenie, ktoré je súčasťou Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR typu LER technické parametre uvedené v Dokumente E (hárok S1) Technických podmienok.

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 TYPOV 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
      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.
5. 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.

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.
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 v súlade s podmienkami schválenými Úradom alebo v prípade udelenia výnimky Úradom, môžu byť nakupované inak ako na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov.

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.
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 schválených úradom.
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, dodržiavať v rámci obchodnej hodiny konštantné P_{dg} vo výške z poslednej platnej PP v dovolenej tolerancii podľa typu PpS, 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 10 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 fakturovať 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 na Webovom sídle, resp. 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+, mFRR-, aFRR+ a aFRR- na ľubovoľnom zariadení poskytujúcom príslušný typ PpS, bez ohľadu na cenu RE z dennej PP, s cieľom skontrolovať disponibilitu a kvalitu poskytovanej PpS, a to maximálne na dobu nevyhnutnú na vykonanie kontroly disponibility. 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 podľa možností 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 FCR a aFRR.
2. Pri kladnej systémovej odchýlke je obstaraná iba záporná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej RE. Výnimku tvorí FCR a aFRR.
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.

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 zlúčených zariadení formou agregácie do Jednotky alebo Skupiny na poskytovanie FCR/FRR vyhodnocuje PPS sumárne za celý regulačný agregovaný blok.
3. Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu a nákladov 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 nákladov obstaranej RE sprístupnené v IS PPS denne do 09:00 h za predchádzajúci deň. Finálne denné vyhodnotenie objemu a nákladov 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 žiadanej resp. obstaranej RE a nákladoch na obstaranú RE v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE a ich agregačných blokov denne do 9:00 h pre každú zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Súčasne s údajmi o RE poskytuje Prevádzkovateľ PS Zúčtovateľovi informáciu o priradení bilančnej skupiny k agregačnému bloku a hodnoty diagramového bodu agregačnéo bloku. 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 žiadanej resp. 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:
   a) cenu elektriny za kladnú RE pre všetky typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu;
   b) 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 uskladňovania elektriny v zariadení na uskladňovanie elektriny - čerpanie PVE/ nabíjanie BESS/LER) 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. Na Webovom sídle sa každoročne do 30. septembra uverejní predpokladaná celková hodnota disponibility výkonov PpS potrebná na zabezpečenie spoľahlivej prevádzky ES na vymedzenom území na nasledujúci rok, a to v členení podľa jednotlivých druhov disponibility PpS na poskytovanie kladnej RE a jednotlivých druhov disponibility PpS na poskytovanie zápornej RE.
2. PPS uverejňuje na Webovom sídle:
   a) predbežné vyhodnotenie veľkosti obstaranej RE v štvrťhodinovom rozlíšení, v členení na regulačnú elektrinu dodanú z vymedzeného územia a importovanú elektrinu, bezprostredne po skončení príslušnej štvrťhodiny a v trojminútových intervaloch údaje o okamžitej hodnote aktivovanej RE v minútovom rozlíšení;
   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 (Damas Energy - SEPS (sepsas.sk)).

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 v súlade s príslušnými ustanoveniami platnej cenovej vyhlášky.
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.

4 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).

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;

   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. Do VK sú oprávnení predkladať ponuky účastníci trhu s elektrinou, ktorí spĺňajú 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.
2. 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 PS A/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

7.1 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI PS ÚČASTNÍKMI TRHU

1. Účastníci trhu odovzdávajú PPS údaje v rámci ročnej, mesačnej a dennej prípravy prevádzky, ďalej informácie o štrukturálnych údajoch, údajoch v reálnom čase, údajoch v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy a ďalšie údaje podľa Technických podmienok (Dokument D, kapitola 3 Rozsah výmeny údajov PPS s PRDS a VPS).
2. PRDS odovzdávajú PPS na týždennej báze prostredníctvom Webového sídla podľa Technických podmienok (Dokument S, kapitola 4.6) údaje o inštalovaných výkonoch pre pripájanie nových zdrojov a pre zvýšenie inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov pripojených do ES SR v súlade s § 5 ods. 9 Zákona o OZE.
3. Vybraní účastníci trhu odovzdávajú PPS pre potreby rozvoja sústav a hodnotenia zdrojovej primeranosti v ES SR údaje podľa požiadaviek uvedených v Technických podmienkach (Dokument N, kapitoly 1.2 a 1.3).
4. Užívateľ PS odovzdáva PPS údaje tiež podľa kap. 3.5, 5.1 a 5.14 Prevádzkového poriadku, ako aj ostatné údaje v súlade s Pravidlami trhu.

7.2 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOM PS PRÍSLUŠNÝM ÚČASTNÍKOM TRHU

1. PPS organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou poskytuje namerané, vyhodnotené a spracované údaje v požadovanom rozsahu a kvalite (kap. 3.4).
2. Spôsob poskytovania nameraných a vyhodnotených údajov v požadovanom rozsahu a kvalite príslušným účastníkom trhu s elektrinou je popísaný v kap. 5.18.
3. Spôsob a štruktúra uverejňovania údajov o očakávanej voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacite na cezhraničných profiloch v jednotlivých dňoch a hodinách ponúkaných účastníkom trhu s elektrinou, ako aj o cenách za rezervovanú kapacitu je uvedenený v kap. 4.14.
4. Základné pravidlá aukcií, resp. odkaz na pravidlá aukcií a na príslušnú aukčnú kanceláriu sa nachádzajú v kapitole 4.
5. Podmienky rezervácie kapacít z aukcií a prevodu kapacít sú uvedené v kap. 4.
6. Informácie o pridelených kapacitách cezhraničných profilov po hodinách a dňoch, ich využití a súhrnné údaje o skutočne využitých kapacitách sú uvedené v kap. 4.
7. PPS na Webovom sídle zverejňuje denne, mesačne a ročne údaje o cezhraničných tokoch výkonov vrátane cezhraničných tokov výkonov distribučnou sústavou, plánovaných a skutočných cezhraničných výmenách elektriny na úrovni prenosovej sústavy.
8. Štruktúra a spôsob zverejňovania informácií o:
    - priebežných predbežných vyhodnoteniach množstva obstaranej regulačnej elektriny za posledných 12 hodín s hodinovým posunom v členení na regulačnú elektrinu dodanú z vymedzeného územia a importovanú elektrinu,

- aktivovanej regulačnej elektrine v danej obchodnej hodine v štvrťhodinovom rozlíšení,
- predbežných hodnotách objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa,
- konečných hodnotách objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho mesiaca po ukončení mesačného vyhodnotenia,
- pravidlách a podmienkach obstarania podporných služieb

je uvedený v kap 5.18.

9. Ďalej PPS na Webovom sídle zverejňuje údaje o:

- celkovej výrobe elektriny na vymedzenom území,
- celkovej spotrebe elektriny na vymedzenom území,
- pravidlách a podmienkach nákupu elektriny potrebnej na krytie strát a vlastnej spotreby.

8. Reklamačný poriadok vzťahujúci sa ku kapitolám 2 a 3

1. V prípade uplatňovania si reklamácie účastníkov trhu s elektrinou u prevádzkovateľa prenosovej sústavy z dôvodov vyplývajúcich z porušenia vzájomných zmluvných vzťahov alebo inej vzniknutej chyby vyplývajúcej z porušenia zmluvných vzťahov, obidve zmluvné strany budú postupovať podľa tohto reklamačného poriadku.
2. Účastník trhu s elektrinou (ďalej na účely tejto kapitoly len „Účastník“) je oprávnený reklamovať neplnenie povinností, prípadne vzniknuté chyby vyplývajúce zo zmluvných povinností u PPS formou písomnej reklamácie zaslanej elektronickou poštou na adresu: reklamacie@sepsas.sk.
3. Reklamáciu je oprávnená podať len osoba definovaná v príslušnej zmluve ako osoba oprávnená podávať reklamáciu, resp. kontaktná osoba.
4. Každá reklamácia musí spĺňať nasledovné náležitosti:
   - obchodné meno Účastníka,
   - X EIC kód,
   - predmet reklamácie,
   - zmluva, z ktorej vyplýva predmet reklamácie, 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 elektroenergetické 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 v súlade so Zákonom o energetike.
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. Vzory formulárov žiadostí tvoria prílohu ~~C~~B Prevádzkového poriadku. Formuláre sa nachádzajú aj na Webovom sídle (Formuláre na stiahnutie - SEPS (sepsas.sk)). Po ich stiahnutí, vyplnení a podpísaní štatutárnymi zástupcami Žiadateľa je možné ich 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. SEPS vydá žiadateľovi súhlasné stanovisko, ak sú splnené formálne a obsahové náležitosti žiadosti o vydanie stanoviska a je preukázané, že posudzované zariadenie nemá negatívny vplyv na ES SR z hľadiska údajov, taxatívne vymedzených v Zákone o energetike, ku ktorým sa PPS vyjadruje. Ak Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS nebude spĺňať všetky požadované náležitosti, resp. ak budú niektoré údaje nekompletné, PPS vyhodnotí žiadosť ako nekompletnú a oznámi Žiadateľovi dôvody jej zamietnutia.
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 a riadi sa lehotami, stanovenými v Zákone o energetike.
8. Pre elektroenergetické zariadenie pripájané do PS, musí byť súčasťou žiadosti o Stanovisko PPS aj štúdia vplyvu pripájaného zariadenia žiadateľa na ES SR (ďalej len „štúdia vplyvu“).
9. Na účel dohodnutia základného postupu pri spracovaní štúdie vplyvu vyzve PPS žiadateľa na spoločné rokovanie, na ktorom budú dohodnuté základné náležitosti štúdie vplyvu, a to najmä zadanie, rozsah, termín odovzdania, ktoré budú predmetom Zmluvy o dielo (ďalej len „ZoD“), uzatvorenej medzi PPS a Žiadateľom a prípadne aj zazmluvneného dodávateľa podľa bodu 12 tejto kapitoly.
10. Žiadateľ je povinný poskytnúť PPS vstupné podklady pre vypracovanie štúdie vplyvu, v rozsahu špecifikovanom v Dokumente E Technických podmienok vrátane technického riešenia pripojenia energetického zariadenia Žiadateľa, spracované autorizovaným projektantom.
11. Účelom štúdie vplyvu je:

- identifikovať a analyzovať vplyv elektroenergetického zariadenia na bezpečnosť prevádzky ES SR pri rôznych režimoch prevádzky energetického zariadenia a pri rôznych stavoch ES SR,
- navrhnúť opatrenia na odstránenie prípadných negatívnych vplyvov energetického zariadenia Žiadateľa na ES SR,

12. Štúdiu vplyvu zabezpečí PPS vo vlastnom mene alebo prostredníctvom zazmluvneného dodávateľa určeného výhradne zo strany PPS. Vzhľadom na skutočnosť, že pri spracovaní štúdie vplyvu je nevyhnutné posúdiť vstupné údaje dôverného charakteru od iných subjektov posudzujúcich vplyvy pripojenia na ES SR, poskytnuté údaje môžu byť spracované výhradne zo strany PPS alebo zazmluvneného dodávateľa. Náklady na spracovanie štúdie vplyvu 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 vplyvu, ako aj iných dôležitých podmienok a súvislostí, nevyhnutných pre budúce pripojenie elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do PS.
14. Podmienkou pre vydanie súhlasného Stanoviska PPS je negatívny vplyv posudzovaného zariadenia na ES SR z hľadiska údajov, taxatívne vymedzených v Zákone o energetike, ku ktorým sa PPS vyjadruje. 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. V prípade vydania nesúhlasného stanoviska PPS má Žiadateľ možnosť obrátiť sa na príslušný súd v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi.
16. Platnosť súhlasného Stanoviska PPS je časovo obmedzená v súlade s ustanoveniami Zákona o energetike.
17. 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:

    priloha_3_graficke_znazornenie_vydania_stanoviska_pps.xls (live.com).

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 spolu s priestorom pod zariadeniami sústavy a nad zariadeniami sústavy určený na zabezpečenie spoľahlivej a plynulej prevádzky zariadení sústavy a na zabezpečenie ochrany života, zdravia a majetku osôb. 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. Rozvoj prenosovej sústavy

11.1 PLÁNOVANIE A ROZVOJ PRENOSOVEJ SÚSTAVY, DESAŤROČNÝ PLÁN ROZVOJA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Zásadné východiská a prístupy PPS pri rozvoji PS, ako aj samotné rozvojové zámery PPS, sú zhrnuté v dokumente Desaťročný plán rozvoja PS (DPRPS), ktorý PPS spracúva v súlade s požiadavkami Zákona o energetike[1]. PPS je povinný raz za dva roky spracovať plán rozvoja prenosovej sústavy, vrátane plánu rozvoja spojovacích vedení na obdobie nasledujúcich desiatich rokov a odovzdať ho MH SR a ÚRSO v termíne vždy do 30. apríla druhého kalendárneho roka, v ktorom sa plní príslušný desaťročný plán rozvoja sústavy, spolu so správou o plnení desaťročného plánu rozvoja sústavy.

Zákon o energetike v § 29 stanovuje, že DPRPS má vychádzať najmä zo súčasného a predpokladaného budúceho stavu ponuky a dopytu po kapacite sústavy, z primeraných predpokladov výroby elektriny, uskladňovania elektriny, dodávky elektriny, spotreby elektriny a z výmen elektriny s inými krajinami. V oblasti cezhraničných výmen elektriny a rozvoja prenosovej sústavy SR smerom na zahraničie zohľadňuje DPRPS aktuálny desaťročný plán rozvoja ENTSO-E (Ten Year Network Development Plan), ktorý predstavuje plán rozvoja prepojených sústav európskych krajín, združených v ENTSO-E. DPRPS je tiež spracovávaný v súlade s aktuálnym regionálnym investičným plánom regiónu stredovýchodná Európa (Continental Central East) pod výborom pre rozvoj v rámci ENTSO-E.

Ako základný podklad pre spracovanie DPRPS slúžia aj externé a interné analýzy SEPS, ako aj dokumenty a analýzy SEPS pre potreby orgánov štátnej správy SR, pracovných skupín v rámci ENTSO-E, výstupy zástupcov SEPS v bi- a multi- laterálnych pracovných skupinách s inými PPS v rámci medzinárodnej spolupráce a vstupné podklady od užívateľov pripojených do PS, ako sú:

1. informácie od jednotlivých špecializovaných útvarov SEPS,
2. aktuálne[2] poznatky o rozvoji DS v SR,
3. aktuálne[3] poznatky SEPS o pripravovanej výstavbe nových zariadení na výrobu elektriny a uskladňovanie elektriny
4. aktuálne[2] poznatky SEPS o elektroenergetických zariadeniach potenciálnych budúcich užívateľov PS,
5. závery a predpoklady, ktoré vyplynuli zo sieťových výpočtov pri overovaní predchádzajúcich informácií (úzke miesta v PS a na hraničných profiloch PS),
6. predošlé spracovanie DPRPS,
7. aktuálne[2] informácie o rozvoji PS susedných štátov,
8. závery posudzovania vplyvu na PS, ako aj technické údaje potrebné pre posudzovanie vplyvu na PS.

Desaťročný plán rozvoja sústavy musí podľa Zákona o energetike obsahovať účinné opatrenia na zaručenie primeranosti sústavy a bezpečnosti dodávok elektriny, pričom uvádza najmä:

[1] štandardy pre rozvoj transformačných prepojení medzi PS a DS a štandardy pre rozvoj konfigurácie prenosovej sústavy sú definované v Technických podmienkach PPS, v kapitole C4

[2] v čase prípravy a poskytnutia podkladov pre spracovanie DPRPS

[3] v čase spracovania DPRPS, najneskôr však do stanovenia scenárov pre spracovanie PR

1. hlavné časti prenosovej sústavy, ktoré je potrebné vybudovať alebo zmodernizovať v nasledujúcich desiatich rokoch, spolu s predpokladanými termínmi ich realizácie,
2. všetky investície do prenosovej sústavy, ktoré súvisia s budovaním nových zariadení PS alebo modernizáciou prenosovej sústavy, o ktorých realizácii prevádzkovateľ prenosovej sústavy už rozhodol, alebo ktoré sa budú musieť realizovať v nasledujúcich troch rokoch vrátane termínov realizácie týchto investícií.

DPRPS sumarizuje a popisuje zásadné investície SEPS do infraštruktúry PS, ktoré je potrebné realizovať v strednodobom horizonte na zaistenie primeranej prenosovej kapacity, bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, či už ide o obnovu alebo rozvoj infraštruktúry PS a zároveň adresovať výzvy, ktoré prináša zvýšený dopyt po elektrine, dekarbonizácia priemyslu, dožívajúca infraštruktúra, priestorové obmedzenia a súvisiace problémy s umiestnením, ale napríklad aj environmentálne problémy.

11.2 KRITÉRIÁ PRE ROZVOJ A ICH VYHODNOCOVANIE

Kritériami plánovania rozvoja PS je zabezpečiť primeraný rozvoj infraštruktúry PS, obnovu zariadení PS podľa vyhodnotenia ich aktuálneho stavu, zohľadnenia požiadaviek existujúcich a nových užívateľov PS na zabezpečenie spoľahlivosti a bezpečnosti prenosu elektriny tak v rámci SR, ako aj smerom do zahraničia. Zvláštna pozornosť musí byť venovaná koordinácii plánovania PPS s prevádzkovateľom distribučnej sústavy, s výrobcami elektriny, s odberateľmi elektriny z PS a so susednými PPS, ktorí sú integrovaní do prepojených sústav členských štátov a tretích štátov. Ďalšími kritériami dlhodobého plánovania rozvoja PS je efektívny trvalo udržateľný rozvoj a vytvorenie podmienok pre plynulé zabezpečovanie štandardných prenosových služieb z hľadiska prevádzkovej bezpečnosti, pričom základným kritériom musí byť hľadanie riešení s najnižšími nákladmi pre konečných spotrebiteľov elektriny v SR. Povinnosť zabezpečovať rozvoj PS je pre SEPS, ako prevádzkovateľa PS v SR, stanovená aj Zákonom o energetike. Kritéria plánovania rozvoja PS sa navzájom prelínajú a ich vyhodnocovanie si vyžaduje komplexný a sofistikovaný prístup tak, aby bol zabezpečený efektívny a trvalo udržateľný rozvoj PS.

Jedným zo základných nástrojov pre spracovanie DPRPS sú sieťové výpočty, ktoré je potrebné spracovávať na základe predložených vstupných podkladov minimálne pre dva časové rezy budúceho desaťročného obdobia, t. j. pre časové rezy v rokoch R+5 a R+10. Je žiaduce, aby sa užívatelia PS pri tvorbe svojich podkladov sústredili na úplnosť a správnosť údajov najmä pre roky príslušných časových rezov. V prípade časového rezu pre roky R+5 je žiaduce, aby boli vstupné podklady od užívateľov PS predložené s čo najvyššou možnou presnosťou a záväznosťou, pričom v prípade PRDS je potrebné, aby korešpondovali s „Plánom rozvoja sústavy na obdobie nasledujúcich 5 až 10 rokov“ predkladaným MH SR a Úradu každé dva roky do 30. novembra, a v prípade výrobcov elektriny s „Plánom rozvoja výroby elektriny na obdobie 5 rokov“, predkladaným MH SR každoročne do 30. novembra (ak celkový inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny výrobcu elektriny je viac ako 50 MW). Podklady pre časový rez rokov R+10 by mali byť spracované na úrovni kvalifikovaného technického odhadu, avšak v rovnakom rozsahu ako v prípade časového rezu pre rok R+5.

A. Kritérium „Bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky PS“

Zohľadňujú sa faktory

- bezpečnosť a spoľahlivosť zásobovania elektrickou energiou subjektov pripojených do PS,
- bezpečnosť a spoľahlivosť vyvedenia výkonu zo zariadení na výrobu a uskladňovanie elektrickej energie pripojených do PS,

- vplyv cezhraničných výmen elektrickej energie na bezpečnosť a spoľahlivosť PS (tranzit),
- vplyv spotreby a výroby elektrickej energie na území SR (saldo),
- vplyv technológie zariadení na výrobu, spotrebu a uskladňovanie elektrickej energie užívateľov priamo pripojených do PS na stabilitu sústavy.

- **Preťažovanie prvkov PS**

Preťažovanie prvkov PS je z výpočtového modelu vyhodnocované pre základné zapojenie (stav N)prenosovej sústavy, resp. jej údržbové stavy, na ktorých je vykonávaná kontingenčná analýza (stav N-1, resp. N-1-1/N-2)

PPS na základe týchto výsledkov navrhne také investičné projekty, ktoré odstránia preťažovanie prvkov PS.

Preťažovanie prvkov PS sa sleduje aj pri posudzovaní optimálneho rozvoja cezhraničných prepojení. PPS realizuje investičné projekty na odstránenie preťažovania vedení na cezhraničných profiloch až po predchádzajúcej vzájomnej dohode so zahraničnými partnermi, ktoré sú založené na bilaterálnych sieťových analýzach a štúdiách realizovateľnosti zvažovaných projektov.

Za účelom identifikácie úzkeho miesta pri prenose elektrickej energie po cezhraničných profiloch sa na základe výpočtov maximálnych prenosových kapacít určí prenosová schopnosť cezhraničného profilu.

- **Napäťové pomery v PS a riadenie jalového výkonu**

Napäťové pomery v PS sú vyhodnocované pre základné zapojenie prenosovej sústavy (stav N), resp. jej údržbové stavy, na ktorých je vykonávaná kontingenčná analýza (stav N-1, resp. N-1-1/N-2).

Zároveň sa sleduje maximálna hodnota toku jalového výkonu po cezhraničných vedeniach.

PPS sleduje dostatočnosť kompenzačných prostriedkov a nefrekvenčných podporných služieb na udržanie napätia a tokov jalového výkonu po cezhraničných vedeniach v prevádzkových hraniciach.

V prípade, ak by PPS výpočtom zistil, že hrozí nedostatočný objem kompenzačných prostriedkov alebo nefrekvenčných podporných služieb pre udržanie napätia alebo tokov jalového výkonu po cezhraničných vedeniach v rámci prevádzkových medzí, výsledkom analýz napäťových pomerov v PS a tokov jalového výkonu je návrh inštalovania nových kompenzačných prostriedkov v PS, nakoľko PPS využíva poskytované nefrekvenčné podporné služby v plnom rozsahu.

- **Stabilita sústavy**

PPS analyzuje stabilitu sústavy v rozsahu:

- kritický čas trvania skratu výrobných zariadení (CCT),
- výskyt oscilácií v ES SR,
- kvalita elektrickej energie (vyššie harmonické, flicker, nesymetria a pod.),
- okamžité zmeny výkonov vplyvom technológie,
- napäťová stabilita a pod.

Výsledky analýzy, ktoré sa vykonávajú s cieľom definovať obchodné a technické podmienky pripojenia žiadateľov do PS a následne pre ďalšiu analýzu rozvojových potrieb PPS, sa porovnávajú s limitmi, uvedenými v Technických podmienkach PPS.

B. Kritérium „Dimenzovanie PS z hľadiska skratovej odolnosti“

Skratové pomery v PS sa vyhodnocujú prostredníctvom výpočtov symetrických a nesymetrických maximálnych skratových prúdov podľa normy STN EN 60909-0. Cieľom je preveriť, či skratová odolnosť nových alebo existujúcich zariadení PS vyhovuje plánovaným zmenám v PS SR.

Na základe týchto výsledkov PPS rozhoduje o skratovom dimenzovaní nových ESt, resp. o nutnej rekonštrukcii existujúcich ESt alebo o inštalácií zariadení na obmedzenie skratových prúdov.

C. Kritérium „Realizovateľnosť rozvojových zámerov“

Pri tomto kritériu sa posudzuje variantnosť technických riešení toho istého problému, ich časová a procesná náročnosť, lokalita a ekonomická náročnosť realizovateľnosti pri zohľadnení čo najhospodárnejšieho a opodstatneného vynakladania investičných prostriedkov.

11.3 SPOLUPRÁCA PPS SO ZÚČASTNENÝMI SUBJEKTMI V OBLASTI ROZVOJA SÚSTAV

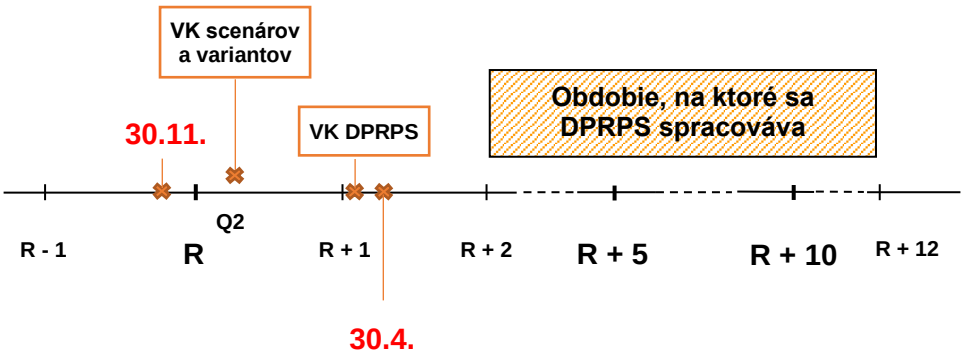
11.3.1 Vstupné podklady pre potreby spracovania DPRPS

Zásadnú dôležitosť pre kvalitu DPRPS majú vstupné podklady a údaje požadované od užívateľov PS, ktorí sú povinní tieto vstupné podklady poskytovať PPS podľa Zákona o energetike. Nakoľko spracovanie DPRPS je časovo náročné, musia byť tieto údaje odovzdané PPS, a to rok pred začatím spracovania DPRPS (rok R-1, kde R je rok spracovania DPRPS), v elektronickej podobe, **najneskôr do 30. novembra**. Detailné členenie a rozsah požadovaných vstupných podkladov je špecifikovaný v hárkoch N1 až N3 Dokumentu E v Technických podmienkach SEPS[4].

SEPS je podľa Zákona o energetike oprávnená si od výrobcov elektriny, ktorí sú pripojení do PS a/alebo poskytujú PpS, vyžiadať si ďalšie technické údaje o ich zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré budú podrobne vyšpecifikované v žiadosti PPS. Výrobcovia elektriny sú povinní tieto údaje doručiť na SEPS do 30 kalendárnych dní od doručenia žiadosti PPS.

Východiskovým podkladom pre stanovenie bilančných výpočtov sú údaje zo zimného celoštátneho merania (3. streda v januári) a z letného celoštátneho merania (3. streda v júli), resp. podľa dátumu stanoveného ENTSO-E. Údaje na zostavenie výpočtového modelu zahraničných spolupracujúcich sústav sa vymieňajú na pravidelných stretnutiach v rámci pracovných skupín ENTSO-E a tieto sústavy sú namodelované plnou schémou, alebo náhradným ekvivalentom (v závislosti od vzájomnej výmeny podkladov). Údaje vo výpočtových modeloch sa aktualizujú každý rok.

[4] Prípadné poskytnutie takto získaných údajov externému riešiteľovi (tretej strane) zo strany PPS, bude upravené zmluvou medzi zadávateľom (PPS) a vybraným externým riešiteľom, v ktorej bude vymedzený účel použitia týchto údajov a povinnosť externého riešiteľa zachovať mlčanlivosť o poskytnutých údajoch.



Obr. Harmonogram spracovania DPRPS

R	- rok spracovania DPRPS
30.11.	- termín predloženia vstupných podkladov pre potreby spracovania DPRPS od užívateľov PS
R+5/R+10	- časové rezy pre sieťové výpočty
VK	- verejná konzultácia

11.3.2 Zabezpečenie spracovania prognózy spotreby elektriny v SR

SEPS ako PPS, je podľa Zákona o energetike povinná zabezpečiť dlhodobo spoľahlivé, bezpečné a účinné prevádzkovanie sústavy za hospodárnych podmienok pri dodržaní podmienok ochrany životného prostredia. PPS má ďalej povinnosť zabezpečiť koordináciu a rozvoj sústavy a vypracovať a poskytovať MH SR podklady potrebné na vypracovanie posúdenia primeranosti zdrojov na vnútroštátnej úrovni, zabezpečiť na požiadanie ministerstva spracovanie analýz rovnováhy medzi ponukou a dopytom elektriny na účely vypracovania energetickej politiky a dokumentov pre rozvoj sústavy.

Podľa týchto povinností SEPS zabezpečuje aktualizáciu prognózy spotreby elektriny v SR v dlhodobom časovom horizonte. Pri spracovaní tejto prognózy sa vychádza aj z podkladov PDS pre spracovanie DPRPS, špecifikovaných v hárku N1 Dokumentu E v Technických podmienkach SEPS, a poskytovaných podľa kapitoly 1.2.1. Na účel spracovania prognózy je nevyhnutné, aby PDS na vyzvanie PPS poskytovali podklady podľa hárku N4 spolu s ostatnými podkladmi pre spracovanie DPRPS[4].

11.4 ŠTANDARDY PRE ROZVOJ TRANSFORMAČNÝCH PREPOJENÍ MEDZI PRENOSOVOU SÚSTAVOU A DISTRIBUČNOU SÚSTAVOU A ŠTANDARDY PRE ROZVOJ KONFIGURÁCIE PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Rozvoj transformačného výkonu PS/RDS je nevyhnutné realizovať v úzkej spolupráci prevádzkovateľa PS a jednotlivých prevádzkovateľov RDS.

Na posudzovanie a hodnotenie transformátorovej dostatočnosti PS/RDS v jednotlivých miestach pripojenia prevádzkovateľa RDS do PS má podstatný vplyv existujúca veľkosť transformačného výkonu PS/RDS, prevádzka uzlových oblastí a existujúci stav prepojení na úrovni RDS medzi jednotlivými miestami pripojenia, alebo jednotlivými uzlovými oblasťami na úrovni RDS. Pre účely hodnotenia a kontroly transformátorovej dostatočnosti PS/RDS jednotlivých UO je pre PPS maximálna bilancia UO, ktorá takisto slúži ako indikatívny parameter včasného a efektívneho rozvoja

PS/RDS transformácie. Pri hodnotení dostatočnosti transformačného výkonu PS/RDS prevádzkovateľ RDS zohľadňuje predpokladaný vývoj zaťaženia a výroby v príslušnej uzlovej oblasti, a tiež nevyhnutný záložný transformačný výkon potrebný na zabezpečenie napájania okolitých uzlových oblastí v prípade neplánovaných výpadkov transformácií PS/RDS, alebo neplánovaných výpadkov prvkov RDS.

Posilnenie konfigurácie PS (výstavba elektrických vedení) vyplýva z požiadaviek existujúcich a nových užívateľov PS, ako aj z výsledkov sieťových analýz pre spracovanie DPRPS.

12. Záverečné ustanovenia

12.1 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 v pracovnej dobe podateľne (Info o podateľni: Všeobecné kontakty - SEPS (sepsas.sk); 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 webových 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 webových 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.

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

12.3 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.

12.4 ÚČINNOSŤ

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

PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU

~~PRÍLOHA A~~

~~Príloha A 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 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:Profil SK/UA - SEPS (sepsas.sk).

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 webovej 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 webovom sídle 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 webového rozhrania je zabezpečená proti prečítaniu tretími osobami technológiou SSL šifrovaním. V tomto e-Portále sú zverejňované akékoľvek informácie pre účastníkov aukcie. Podrobné pravidlá pre využitie systému sú obsiahnuté v on-line dokumentácii systému Damas Energy verejne prístupnej na https://dae.sepsas.sk. Pri elektronickej komunikácii sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa pravidiel popísaných v on-line dokumentácii systému Damas Energy.

V prípade závažných technických problémov – napr. všeobecný kolaps internetu, kolaps všetkých internetových pripojení e-Portálu Damas Energy, kolaps e-Portálu Damas Energy (serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) – si Aukčná kancelária SEPS 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 webovom sídle 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 webovom sídle 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 webovom sídle 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 podľa Aukčného kalendára zverejneného tu: Profil SK/UA - SEPS (sepsas.sk) (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 **Prihláška do aukcie** **UKRENERGO**

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 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 podľa 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 webovom obchodnom systéme e-Portál Damas Energy – prevádzkovateľom je SEPS na webovom sídle https://dae.sepsas.sk. Prístup do e-Portálu Damas Energy je možný prostredníctvom zaručených elektronických podpisov, potvrdených kvalifikovanými certifikátmi, vydanými akreditovanou certifikačnou autoritou. Akákoľvek výmena dát medzi užívateľom a serverom e-Portálu Damas Energy prostredníctvom internetu je zabezpečená proti prečítaniu tretími osobami technológiou SSL šifrovaním. V tomto e-Portále sú zverejňované akékoľvek informácie pre účastníkov aukcie. Podrobné pravidlá pre využitie systému sú obsiahnuté v on-line dokumentácii systému Damas Energy verejne prístupnej na https://dae.sepsas.sk. Pri elektronickej komunikácii sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa pravidiel popísaných v on-line dokumentácii systému Damas Energy.~~

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

~~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 webovom sídle 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 ~~B~~A

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 svojom webovom sídle 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.

PRÍLOHA ~~C~~B

Formuláre k žiadosti o vydanie stanoviska PPS pre:

- zariadenie na výrobu elektriny;
- elektroenergetické zariadenie;
- vedenia vn, vvn alebo zvn na prenos elektriny na území SR;
- vedenia vn, vvn alebo zvn na prenos elektriny z časti územia EÚ alebo z územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia;
- zariadenie na výrobu elektriny (FVE a VTE).

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre zariadenie na výrobu elektriny

Súčasťou žiadosti o vydanie stanoviska PPS je aj kópia stanoviska príslušného PDS vydaného podľa §12 Zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak ide o zariadenie na výrobu elektriny v zmysle oznamu MH SR vydaného podľa ustanovenia § 14 ods. 1 písm. e) zákona 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

Prípady	1) Výstavba nového(-ých) zariadenia(-í) na výrobu elektriny		☐
	2) Náhrada zariadenia(-í) na výrobu elektriny (v bode 19 uviesť inštalovaný výkon, technológiu a primárny zdroj energie súčasného(-ých) "nahrádzaného (-ých)" zdroja (-ov))		☐
	3) Iné		
	V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti		
	Názov investičného projektu		
1	***Identifikačné údaje žiadateľa (žiadateľom je budúci vlastník zariadenia(-í) na výrobu elektriny alebo ním splnomocnený zástupca)***		
	Meno, resp. názov žiadateľa z obchodného registra		
	Adresa sídla žiadateľa		
	Kontaktná osoba	Meno a priezvisko	
		Telefón	
		E-mail	
		Korešpondenčná adresa	
2	Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia(-í) na výrobu elektriny		
	Kraj/Mesto/Obec		
	Katastrálne územie		
3	Technológia výroby elektriny	▼	*V prípade "Iné" sem napísať, o aký typ technológie výroby ide*
4	Primárny zdroj energie	▼	*V prípade "Iné"/"Kombinácia" uviesť typ paliva/kombináciu palív (prípadne pomer v % za rok)*
5	Požadovaná napäťová úroveň v mieste pripojenia zariadenia do elektrizačnej, resp. prenosovej sústavy	▼	*V prípade "Iné" sem napísať napäťovú požadovanú hladinu*

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre zariadenie na výrobu elektriny

6	Celkový inštalovaný výkon zariadenia (-í) na výrobu elektriny	**Označenie generátora**	**Inštalovaný výkon Sn [MVA]**	**Inštalovaný výkon Pn [MW]**	**cos φ**
7	Parametre generátorov				
8	Predpokladaný výkonový rozsah (min - max) **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*	*Činný výkon [MW]*	*min - max*		
		Jalovy výkon [MVAr]	*min - max*		
9	Predpokladaná ročná výroba elektriny [MWh] **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*	*Celková [MWh]*			
		Z toho dodávaná do sústavy [MWh]			
10	Predpokladaná ročná spotreba elektriny [MWh] **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*	*Celková [MWh]*			
		Z toho na výrobu elektriny [MWh alebo %]			
11	Predpokladaná doba prevádzky v roku [h] **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*		*Sem uviesť popis spôsobu a sezónnosť prevádzky*		
12	Zásadné technické riešenie vyvedenia výkonu zo zariadenia(-í) na výrobu elektriny s určením konkrétneho miesta pripojenia do ES SR v elektrickej schéme (**v prípade vyvedenia výkonu do PS SR, zároveň uviesť aj technické riešenie rezervného napájania vlastnej spotreby podľa pripravovaného projektového technického riešenia tohto napájania**) Možnosť odvolať sa na prílohu.				

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre zariadenie na výrobu elektriny

13	Zásadná technická špecifikácia vedenia(-í) na vyvedenie výkonu zo zariadenia(-í) na výrobu elektriny do PS - **vyplniť len v prípade, ak ide o pripojenie do PS** (toto vedenie je súčasťou investície zdroja elektriny) Možnosť odvolať sa na prílohu.		
14	Požiadavky na spoľahlivosť pripojenia (**vyplniť len v prípade, ak je predpoklad pripojenia priamo do PS**) Možnosť odvolať sa na prílohu.		
15	Poskytovanie podporných služieb[1] [MW]	☐ Áno ☐ Nie	*V prípade "Áno" napísať typ [1] a hodnota*
16	Predpokladaný termín výstavby zariadenia(-í)	mesiac/rok - mesiac/rok	
17	Predpokladaný termín uvedenia zariadenia(-í) do prevádzky	mesiac /rok	
18	Predpokladaná životnosť zariadenia (-í) [roky]		

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre zariadenie na výrobu elektriny

19	Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia(-í) na výrobu elektriny považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.	

20

Miesto: _____ Dátum: _____

Vyplnil: _____ Schválil: _____

Meno a priezvisko — Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu

_____ _____

Podpis — Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu

[1] v zmysle Techických podmienok SEPS, Dokument B

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre elektroenergetické zariadenie

Prípady	Typ (určenie) elektroenergetického zariadenia		výroba elektriny ☐	spotreba elektriny ☐	prenos, rozvod, distribúcia ☐
	1) Výstavba nového(-ých) zariadenia(-í)				☐
	2) Rekonštrukcia existujúceho(-ich) zariadenia(-í)				☐
	3) Iné				
	V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti				
	Názov investičného projektu				
1	***Identifikačné údaje žiadateľa (žiadateľom je budúci vlastník zariadenia(-í) alebo ním splnomocnený zástupca)***				
	Meno, resp. názov žiadateľa z obchodného registra				
	Adresa sídla žiadateľa				
	Kontaktná osoba	Meno a priezvisko			
		Telefón			
		E-mail			
		Korešpondenčná adresa			
2	Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia(-í)				
	Kraj/Mesto/Obec				
	Katastrálne územie				
3	Stručný popis predmetného investičného zámeru vrátane popisu technológie a poskytnutia funkčnej schémy				

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre elektroenergetické zariadenie

4	Dôvod vyvolania predmetného investičného zámeru		
5	Požadovaná napäťová úroveň v mieste pripojenia zariadenia (-í) do ES SR		*V prípade "**Iné**" sem napísať požadovanú napäťovú hladinu*
6	V prípade pripojenia zariadenia (-í) do distribučnej sústavy vybrať distribučnú spoločnosť		V prípade "**MDS**" sem napísať jej názov
7	Predpokladaná doba prevádzky v roku	*[h]*	
		Uviesť popis spôsobu a sezónnosť prevádzky vrátane plánovaných odstávok (doložiť aj prílohy, napr. predpokladaný diagram odberu - denný, týždenný, mesačný a ročný)	
8	Návrh zásadného technického riešenia pripojenia zariadenia(-í) s určením konkrétneho miesta pripojenia do ES SR v elektrickej schéme **(v prípade pripojenia do PS SR zároveň uviesť aj návrh technického riešenia rezervného napájania odberných zariadení podľa pripravovaného projektového technického riešenia tohto napájania)** *Možnosť odvolať sa na prílohu.*		
9	Poskytovanie podporných služieb[1)]	☐ Áno ☐ Nie	*V prípade "**Áno**" sem napísať typ podpornej služby [1)] a hodnotu poskytovaného výkonu*
10	Výkon inštalovaného (-ých) zariadenia(-í), napr. výkon transformátora a pod.		
11	Predpokladaný termín výstavby zariadenia(-í)	mesiac/rok - mesiac/rok	

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre elektroenergetické zariadenie

12	Predpokladaný termín uvedenia zariadenia(-í) do prevádzky	mesiac/rok
13	Predpokladaná životnosť zariadenia (-í) [roky]	
14	Popis investičného projektu a iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia(-í) považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.	

15

Miesto: ---------- Dátum: ----------

Vyplnil: ----------
Meno a priezvisko

Schválil: ----------
Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu

Podpis

Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu

[1] v zmysle Techických podmienok SEPS, Dokument B

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre vedenia vn, vvn alebo zvn na prenos elektriny na území Slovenskej republiky

Prípady	1) Výstavba nového(-ých) vedenia(-í)				☐
	2) Rekonštrukcia existujúceho vedenia(-í)				☐
	3) Iné				
	V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti				
	Názov investičného projektu				
1	*Identifikačné údaje žiadateľa (žiadateľom je budúci vlastník zariadenia(-í) alebo ním splnomocnený zástupca)*				
	Meno, resp. názov žiadateľa z obchodného registra				
	Adresa sídla žiadateľa				
	Kontaktná osoba	Meno a priezvisko			
		Telefón			
		E-mail			
		Korešpondenčná adresa			
2	Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia(-í)				
	Kraj/Mesto/Obec				
	Katastrálne územie				
3	Nominálne napätie (-a) vedenia (-í)	súčasný stav [kV] :		budúci stav [kV] :	
4	Druh budúceho vedenia		▼	*V prípade "**Iné**" typu vedenia tu napísať o aký druh ide*	
5	Maximálna prenosová schopnosť vedenia	súčasný stav [MVA] a [A] :		budúci stav [MVA] a [A]:	

6	Použitý(-é) typ(-y) stožiaru (-ov)	súčasný typ stožiara(-ov)		budúci typ stožiara(-ov)	
7	Použitý(-é) typ(-y) lana (-lán), vodiča (-ou) KZL a zemniaceho (-ich) lana (-lán)				
8	Predpokladaná trasa a dĺžka vedenia na území SR (stručný popis, výkresová dokumentácia, prípadne odvolávka na prílohu)				
9	Spôsob a miesto pripojenia vedenia do elektrickej(-ých) stanice(-íc) (stručný popis, výkresová dokumentácia, prípadne odvolávka na prílohu)				
10	Predpokladaný termín výstavby vedenia (-í)	mesiac/rok - mesiac/rok			
11	Predpokladaný termín uvedenia vedenia (-í) do prevádzky	mesiac/rok			
12	Projektovaná životnosť vedenia (-í) [roky]				
13	Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré (budúci) vlastník vedenia považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy				
14	Miesto: ---------- Dátum: ---------- Vyplnil: ---------- Schválil: ---------- Meno a priezvisko — Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu Podpis — Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu				

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre vedenia vn, vvn alebo zvn na prenos elektriny z časti územia Európskej únie alebo z územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia

Prípady	1) Výstavba nového(-ých) vedenia(-í)				☐
	2) Rekonštrukcia existujúceho(-ich) vedenia(-í)				☐
	3) Iné				
	V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti				
	Názov investičného projektu				
1	*Identifikačné údaje žiadateľa (žiadateľom je budúci vlastník zariadenia(-í) alebo ním splnomocnený zástupca)*				
	Meno, resp. názov žiadateľa z obchodného registra				
	Adresa sídla žiadateľa				
	Kontaktná osoba	Meno a priezvisko			
		Telefón			
		E-mail			
		Korešpondenčná adresa			
2	Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia(-í)				
	Kraj/Mesto/Obec				
	Katastrálne územie				
3	Nominálne napätie (-a) vedenia (-í)	súčasný stav [kV] :		budúci stav [kV] :	
4	Druh budúceho vedenia			*V prípade "Iné" typu vedenia tu napísať o aký druh ide*	
5	Maximálna prenosová schopnosť vedenia	súčasný stav [MVA] a [A] :		budúci stav [MVA] a [A]:	

6	Použitý(-é) typ(-y) stožiaru (-ov)	súčasný typ stožiara(-ov)		budúci typ stožiara(-ov)	
7	Použitý(-é) typ(-y) lana (-lán), vodiča (-ou) KZL a zemniaceho (-ich) lana (-lán)				
8	Predpokladaná trasa a dĺžka vedenia na území SR (stručný popis, výkresová dokumentácia, prípadne odvolávka na prílohu)				
9	Spôsob a miesto pripojenia vedenia do elektrickej(-ých) stanice(-íc) (stručný popis, výkresová dokumentácia, prípadne odvolávka na prílohu)				
10	Predpokladaný termín výstavby vedenia (-í)	mesiac/rok - mesiac/rok			
11	Predpokladaný termín uvedenia vedenia (-í) do prevádzky	mesiac/rok			
12	Projektovaná životnosť vedenia (-í) [roky]				
13	Dĺžka vedenia(-í) na území Slovenskej republiky [km]				
14	Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré (budúci) vlastník vedenia považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy				
15	Miesto: ---------- Dátum: ---------- Vyplnil: ---------- Schválil: ---------- Meno a priezvisko — Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu ---------- ---------- Podpis — Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu				

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre fotovoltické a veterné elektrárne

Súčasťou žiadosti o vydanie stanoviska PPS je aj kópia stanoviska príslušného PDS vydaného podľa §12 Zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak ide o zariadenie na výrobu elektriny v zmysle oznamu MH SR vydaného podľa ustanovenia § 14 ods. 1 písm. e) zákona 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

Prípady	1) Výstavba nového(-ých) zariadenia(-í) na výrobu elektriny		☐
	2) Náhrada zariadenia(-í) na výrobu elektriny (v bode 19 uviesť inštalovaný výkon, technológiu a primárny zdroj energie súčasného(-ých) "nahrádzaného (-ých)" zdroja (-ov))		☐
	3) Iné		
	V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti		
	Názov investičného projektu		
1	***Identifikačné údaje žiadateľa (žiadateľom je budúci vlastník zariadenia(-í) na výrobu elektriny alebo ním splnomocnený zástupca)***		
	Meno, resp. názov žiadateľa z obchodného registra		
	Adresa sídla žiadateľa		
	Kontaktná osoba	Meno a priezvisko	
		Telefón	
		E-mail	
		Korešpondenčná adresa	
2	Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia(-í) na výrobu elektriny		
	Kraj/Mesto/Obec		
	Katastrálne územie		
3	Technológia výroby elektriny	▼	*V prípade "**Iné**" sem napísať, o aký typ technológie výroby ide*
4	Primárny zdroj energie	▼	*V prípade "**Iné**"/"**Kombinácia**" uviesť typ paliva/kombináciu palív (prípadne pomer v % za rok)*
5	Požadovaná napäťová úroveň v mieste pripojenia zariadenia do elektrizačnej, resp. prenosovej sústavy	▼	*V prípade "**Iné**" sem napísať napäťovú požadovanú hladinu*

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre fotovoltické a veterné elektrárne

6	Celkový inštalovaný výkon zariadenia (-í) na výrobu elektriny	**Označenie elektráne**	**Inštalovaný výkon Pn [MW]**
7	Parametre výrobnej jednotky **počet panelov/turbín x jednotkový výkon*		
8	Predpokladaný výkonový rozsah (min - max) **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*	*Činný výkon [MW]*	*min - max*
9	Predpokladaná ročná výroba elektriny [MWh] **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*	*Celková [MWh]*	
		Z toho dodávaná do sústavy [MWh]	
10	Predpokladaná ročná spotreba elektriny [MWh], (hodnota vlastnej spotreby výrobného zariadenia, resp. zariadení potrebných na prevádzku výrobného zariadenia) **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*	*Celková [MWh]*	
		Z toho na výrobu elektriny [MWh alebo %]	
11	Predpokladaná doba prevádzky v roku [h] **Vyplniť aj záložku Energetická bilancia*		*Sem uviesť popis spôsobu a sezónnosť prevádzky*
12	Zásadné technické riešenie vyvedenia výkonu zo zariadenia(-í) na výrobu elektriny s určením konkrétneho miesta pripojenia do ES SR v elektrickej schéme (**v prípade vyvedenia výkonu do PS SR, zároveň uviesť aj technické riešenie rezervného napájania vlastnej spotreby podľa pripravovaného projektového technického riešenia tohto napájania**) Možnosť odvolať sa na prílohu.		

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre fotovoltické a veterné elektrárne

13	Zásadná technická špecifikácia vedenia(-í) na vyvedenie výkonu zo zariadenia(-í) na výrobu elektriny do PS - **vyplniť len v prípade, ak ide o pripojenie do PS** (toto vedenie je súčasťou investície zdroja elektriny) Možnosť odvolať sa na prílohu.		
14	Požiadavky na spoľahlivosť pripojenia (**vyplniť len v prípade, ak je predpoklad pripojenia priamo do PS**) Možnosť odvolať sa na prílohu.		
15	Poskytovanie podporných služieb[1)] [MW]	☐ Áno ☐ Nie	*V prípade "Áno" napísať typ [1)] a hodnota*
16	Predpokladaný termín výstavby zariadenia(-í)	mesiac/rok - mesiac/rok	
17	Predpokladaný termín uvedenia zariadenia(-í) do prevádzky	mesiac /rok	
18	Predpokladaná životnosť zariadenia (-í) [roky]		

Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre fotovoltické a veterné elektrárne

19	Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia(-í) na výrobu elektriny považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.	

20

Miesto: _____ Dátum: _____

Vyplnil: _____ Schválil: _____

Meno a priezvisko — Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu

_____ _____

Podpis — Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu

[1)] v zmysle Technických podmienok SEPS, Dokument B