

Obchodní podmínky OTE, a.s. pro elektroenergetiku

Revize 210 – únor~~leden~~ 2016

IDENTIFIKACE OPERÁTORA TRHU

OTE, a.s. - obchodní společnost zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze oddíl B vložka 7260.

- IČ 26463318, DIČ CZ26463318,
- sídlo společnosti: Praha 8, Karlín, Sokolovská 192/79, PSČ 186 00, (Operátor trhu)

Help Desk Operátora trhu pro elektroenergetiku:

- E-mail: elektro@ote-cr.cz,
- Telefon: +420 296 579 167,

Help Desk Operátora trhu pro organizované krátkodobé trhy v elektroenergetice:

- E-mail: market@ote-cr.cz
- Telefon: +420 296 579 173.

Provozní doba Help Desku Operátora trhu je zveřejněna na webu OTE www.ote-cr.cz.

Veřejné webové stránky, prostřednictvím kterých Operátor trhu zveřejňuje informace v odvětví elektroenergetiky způsobem umožňujícím dálkový přístup, jsou www.ote-cr.cz.

Zabezpečené webové stránky obchodního portálu CS OTE, prostřednictvím kterých uživatelé CS OTE přistupují do CS OTE, jsou <https://portal.ote-cr.cz/>.

OBSAH OBCHODNÍCH PODMÍNEK

IDENTIFIKACE OPERÁTORA TRHU	2
OBSAH OBCHODNÍCH PODMÍNEK	3
1 OBECNÁ USTANOVENÍ	7
1.1 SEZNAM ZKRATEK A POUŽITÝCH POJMŮ	7
1.2 ZÚČTOVÁNÍ A VYPOŘÁDÁNÍ CEN ZA ČINNOSTI OPERÁTORA TRHU A DALŠÍCH PLATEB	12
1.3 PŘÍLOHY OBCHODNÍCH PODMÍNEK	14
2 KOMUNIKACE S OPERÁTOREM TRHU.....	14
2.1 ZABEZPEČENÝ PŘÍSTUP DO CS OTE	14
2.2 ZABEZPEČENÝ PŘÍSTUP DO CS OTE PROSTŘEDNICTVÍM INTERNÍ CA	16
2.3 ZABEZPEČENÝ PŘÍSTUP DO CS OTE PROSTŘEDNICTVÍM EXTERNÍ CA	16
2.4 PŘERUŠENÍ DODÁVEK ELEKTRINY PŘI NEOPRÁVNĚNÉM ODBĚRU / DISTRIBUCI	17
2.5 ZMĚNA DODAVATELE, ZMĚNA SUBJEKTU ZÚČTOVÁNÍ, PRODLOUŽENÍ NEBO ZKRÁCENÍ NEBO ZAHÁJENÍ DODÁVKY	17
2.6 PŘEMĚNA OBCHODNÍ SPOLEČNOSTI	19
3 VYHODNOCENÍ A VYPOŘÁDÁNÍ.....	19
3.1 ETAPY VYHODNOCENÍ ODCHYLEK A RE	19
3.2 VYPOŘÁDÁNÍ DENNÍHO VYHODNOCENÍ, VČETNĚ KRÁTKODOBÉHO TRHU	21
3.3 VYPOŘÁDÁNÍ MĚSÍČNÍHO VYHODNOCENÍ, VČETNĚ KRÁTKODOBÉHO TRHU	22
3.4 VYPOŘÁDÁNÍ ZÁVĚREČNÉHO MĚSÍČNÍHO VYHODNOCENÍ, VČETNĚ KRÁTKODOBÉHO TRHU	25
3.5 VYPOŘÁDÁNÍ ROZDÍLŮ MEZI ODEČTY A HODNOTAMI NA ZÁKLADĚ TDD	26
3.6 STANOVENÍ KOEFICIENTU ZBYTKOVÉHO DIAGRAMU A TEPLOTNÍHO KOEFICIENTU.....	28
3.7 VYHODNOCENÍ V LOKÁLNÍCH DS	28
3.8 VYPOŘÁDÁNÍ PLATEB VE ZVLÁŠTNÍM REŽIMU ZÚČTOVÁNÍ	29
4 ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ TRH S ELEKTRINOU.....	33
4.1 OBECNÉ PRINCIPY	33
4.2 ZADÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA BT A JEJICH MODIFIKACE	35
4.3 KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA BT	36
4.4 SPÁROVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA BT	36
4.5 ZADÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA DT A JEJICH MODIFIKACE	37
4.6 ZADÁVÁNÍ NABÍDEK FS / POPTÁVEK FS A JEJICH MODIFIKACE	39
4.7 KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA DT	39
4.8 KONTROLA BLOKOVÝCH NABÍDEK / BLOKOVÝCH POPTÁVEK NA DT	40
4.9 KONTROLA NABÍDEK FS / POPTÁVEK FS	40
4.10 VYHODNOCENÍ DT	41
4.11 ZADÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA VDT A JEJICH MODIFIKACE	43
4.12 KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA VDT	44
4.13 AKCEPTOVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA VDT	45
4.14 KONTROLA AKCEPTACE NA VDT	45
5 VYROVNÁVACÍ TRH S REGULAČNÍ ENERGIÍ	45
5.1 PODÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA VT A JEJICH MODIFIKACE	45
5.2 KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA VT	46
5.3 AKCEPTACE NABÍDEK / POPTÁVEK NA VT	47
5.4 KONTROLA AKCEPTACE NA VT	47
6 REGISTRACE LOKÁLNÍ DS, OPM, SMLUVNÍHO PARTNERA OTE A JEHO UŽIVATELŮ CS OTE 48	48
6.1 REGISTRACE LOKÁLNÍ DS	48
6.2 REGISTRACE OPM.....	48
6.3 UKONČENÍ REGISTRACE OPM	50
6.4 REGISTRACE SMLUVNÍHO PARTNERA OTE	50
6.5 UKONČENÍ PLATNOSTI SMLUVNÍHO PARTNERA OTE	52
6.6 REGISTRACE NOVÝCH UŽIVATELŮ CS OTE A POVĚŘENÝCH OSOB SMLUVNÍHO PARTNERA OTE	53
6.7 REGISTRACE ODPOVĚDNOSTI ZA ODCHYLKU Z ERD A Z ÚČASTI NA VT	53

6.8	PŘEVEDENÍ CELKOVÉ ODCHYLKY SZ NA JINÝ SZ	54
7	FINANČNÍ ZAJIŠTĚNÍ	55
7.1	FINANČNÍ ZAJIŠTĚNÍ	55
7.2	STANOVENÍ FINANČNÍHO ZAJIŠTĚNÍ	57
7.3	ZŮSTATEK FZ	59
7.4	DOSTATEČNÁ VÝŠE ZŮSTATKU FZ	63
7.5	VYPOŘÁDÁNÍ PŘÍRŮSTKŮ SLOŽENÝCH FINANČNÍCH PROSTŘEDKŮ U OTE	64
7.6	UZAMČENÍ SUBJEKTU ZŮČTOVÁNÍ	65
7.7	DODÁVKA ELEKTRINY DODAVATELEM POSLEDNÍ INSTANCE	66
8	REKLAMACE	67
8.1	POSTUPY PŘI UPLATŇOVÁNÍ REKLAMACÍ	67
8.2	REKLAMACE KRÁTKODOBÉHO TRHU, VT A FAKTURACE PLATEB ZA ČINNOSTI OTE	68
8.3	REKLAMACE VYHODNOCENÍ ODCHYLEK A RE	68
8.4	REKLAMACE PŘÍJMU A POSKYTOVÁNÍ DAT, REGISTRACE, ZMĚNY DODAVATELE	69
9	PŘÍJEM A POSKYTOVÁNÍ DAT	70
9.1	PŘÍJEM ÚDAJŮ Z DVOUSTRANNÝCH OBCHODŮ	70
9.2	PŘÍJEM SKUTEČNÝCH A PŘEDBĚŽNÝCH HODNOT A JEJICH OPRAV, VČETNĚ ÚDAJŮ PRO FAKTURACI	73
9.3	NÁHRADNÍ ZPŮSOB ZADÁVÁNÍ SKUTEČNÝCH A PŘEDBĚŽNÝCH HODNOT OPERÁTOREM TRHU	75
9.4	POSKYTOVÁNÍ DAT Z CS OTE, VČETNĚ PODKLADŮ PRO FAKTURACI	76
9.5	POZASTAVENÍ ZASÍLÁNÍ DAT NA OPM S PRŮBĚHOVÝM MĚŘENÍM	78
10	PLNĚNÍ NAŘÍZENÍ REMIT	78
10.1	TRANSPARENTNOST, ZAMEZENÍ ZNEUŽITÍ A MANIPULACE S TRHEM	78
10.2	EVIDOVÁNÍ A POSKYTOVÁNÍ OBCHODNÍCH ÚDAJŮ Z CS OTE	78
10.3	OZNAMOVÁNÍ OBCHODNÍCH ÚDAJŮ	79
10.4	REGISTRACE A ZMĚNA ACER KÓDU V CS OTE	79
10.5	CENY ZA EVIDOVÁNÍ, POSKYTOVÁNÍ A OZNAMOVÁNÍ OBCHODNÍCH ÚDAJŮ	80
11	KOMPENZACE NA ÚHRADU NÁKLADŮ SPOJENÝCH S PODPOROU ELEKTRINY	80
11.1	PODMÍNKY PRO PODÁNÍ ŽÁDOSTI O KOMPENZACI NA ELEKTRINU	80
11.2	PODÁNÍ ŽÁDOSTI O KOMPENZACI NA ÚHRADU NÁKLADŮ SPOJENÝCH S PODPOROU ELEKTRINY	80
11.3	PROKÁZÁNÍ PŮVODU ELEKTRINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ	81
11.4	POSOUZENÍ ŽÁDOSTI O KOMPENZACI NA ELEKTRINU	82
11.5	VYÚČTOVÁNÍ A ÚHRADA KOMPENZACE NA ELEKTRINU	82
12	ZÁVĚREČNÉ USTANOVENÍ	83
IDENTIFIKACE OPERÁTORA TRHU		2
OBSAH OBCHODNÍCH PODMÍNEK		3
1	OBECNÁ USTANOVENÍ	5
1.1	SEZNAM ZKRATEK A POUŽITÝCH POJMŮ	5
1.2	ZŮČTOVÁNÍ A VYPOŘÁDÁNÍ CEN ZA ČINNOSTI OPERÁTORA TRHU A DALŠÍCH PLATEB	10
1.3	PŘÍLOHY OBCHODNÍCH PODMÍNEK	11
2	KOMUNIKACE S OPERÁTOREM TRHU	12
2.1	ZABEZPEČENÝ PŘÍSTUP DO CS OTE	12
2.2	ZABEZPEČENÝ PŘÍSTUP DO CS OTE PROSTŘEDNICTVÍM INTERNÍ CA	13
2.3	ZABEZPEČENÝ PŘÍSTUP DO CS OTE PROSTŘEDNICTVÍM EXTERNÍ CA	14
2.4	PŘERUŠENÍ DODÁVEK ELEKTRINY PŘI NEOPRÁVNĚNÉM ODBĚRU / DISTRIBUCI	14
2.5	ZMĚNA DODAVATELE, ZMĚNA SUBJEKTU ZŮČTOVÁNÍ, PRODLOUŽENÍ NEBO ZKRÁCENÍ NEBO ZAHÁJENÍ DODÁVKY	15
3	VYHODNOCENÍ A VYPOŘÁDÁNÍ	16
3.1	ETAPY VYHODNOCENÍ ODCHYLEK A RE	16
3.2	VYPOŘÁDÁNÍ DENNÍHO VYHODNOCENÍ, VČETNĚ KRÁTKODOBÉHO TRHU	18
3.3	VYPOŘÁDÁNÍ MĚSÍČNÍHO VYHODNOCENÍ, VČETNĚ KRÁTKODOBÉHO TRHU	19

3.4	VYPOŘÁDÁNÍ ZÁVĚREČNÉHO MĚSÍČNÍHO VYHODNOCENÍ, VČETNĚ KRÁTKODOBÉHO TRHU	22
3.5	VYPOŘÁDÁNÍ ROZDÍLŮ MEZI ODEČTY A HODNOTAMI NA ZÁKLADĚ TDD	23
3.6	STANOVENÍ KOEFICIENTU ZBYTKOVÉHO DIAGRAMU A TEPLOTNÍHO KOEFICIENTU	25
3.7	VYHODNOCENÍ V LOKÁLNÍCH DS	25
3.8	VYPOŘÁDÁNÍ PLATEB VE ZVLÁŠTNÍM REŽIMU ZÚČTOVÁNÍ	26
4	ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ TRH S ELEKTRINOU	30
4.1	OBECNÉ PRINCIPY	30
4.2	ZADÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA BT A JEJICH MODIFIKACE	32
4.3	KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA BT	33
4.4	SPÁROVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA BT	33
4.5	ZADÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA DT A JEJICH MODIFIKACE	34
4.6	ZADÁVÁNÍ NABÍDEK FS / POPTÁVEK FS A JEJICH MODIFIKACE	36
4.7	KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA DT	36
4.8	KONTROLA BLOKOVÝCH NABÍDEK / BLOKOVÝCH POPTÁVEK NA DT	37
4.9	KONTROLA NABÍDEK FS / POPTÁVEK FS	37
4.10	VYHODNOCENÍ DT	38
4.11	ZADÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA VDT A JEJICH MODIFIKACE	40
4.12	KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA VDT	41
4.13	AKCEPTOVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA VDT	42
4.14	KONTROLA AKCEPTACE NA VDT	42
5	VYROVNÁVACÍ TRH S REGULAČNÍ ENERGIÍ	42
5.1	PODÁVÁNÍ NABÍDEK / POPTÁVEK NA VT A JEJICH MODIFIKACE	42
5.2	KONTROLA NABÍDEK / POPTÁVEK NA VT	43
5.3	AKCEPTACE NABÍDEK / POPTÁVEK NA VT	44
5.4	KONTROLA AKCEPTACE NA VT	44
6	REGISTRACE LOKÁLNÍ DS, OPM, SMLUVNÍHO PARTNERA OTE A JEHO UŽIVATELŮ CS OTE 45	
6.1	REGISTRACE LOKÁLNÍ DS	45
6.2	REGISTRACE OPM	45
6.3	UKONČENÍ REGISTRACE OPM	47
6.4	REGISTRACE SMLUVNÍHO PARTNERA OTE	47
6.5	UKONČENÍ PLATNOSTI SMLUVNÍHO PARTNERA OTE	48
6.6	REGISTRACE NOVÝCH UŽIVATELŮ CS OTE A POVĚŘENÝCH OSOB SMLUVNÍHO PARTNERA OTE	50
6.7	REGISTRACE ODPOVĚDNOSTI ZA ODCHYLKU Z ERD A Z ÚČASTI NA VT	50
6.8	PŘEVEDENÍ CELKOVÉ ODCHYLKY SZ NA JINÝ SZ	51
7	FINANČNÍ ZAJIŠTĚNÍ	52
7.1	FINANČNÍ ZAJIŠTĚNÍ	52
7.2	STANOVENÍ FINANČNÍHO ZAJIŠTĚNÍ	54
7.3	ZŮSTATEK FZ	55
7.4	DOSTATEČNÁ VÝŠE ZŮSTATKU FZ	59
7.5	VYPOŘÁDÁNÍ PŘÍRŮSTKŮ SLOŽENÝCH FINANČNÍCH PROSTŘEDKŮ U OTE	61
7.6	UZAMČENÍ SUBJEKTU ZÚČTOVÁNÍ	62
8	REKLAMACE	63
8.1	POSTUPY PŘI UPLATŇOVÁNÍ REKLAMACÍ	63
8.2	REKLAMACE KRÁTKODOBÉHO TRHU, VT A FAKTURACE PLATEB ZA ČINNOSTI OTE	64
8.3	REKLAMACE VYHODNOCENÍ ODCHYLEK A RE	64
8.4	REKLAMACE PŘÍJMU A POSKYTOVÁNÍ DAT, REGISTRACE, ZMĚNY DODAVATELE	65
9	PŘÍJEM A POSKYTOVÁNÍ DAT	66
9.1	PŘÍJEM ÚDAJŮ Z DVOUSTRANNÝCH OBCHODŮ	66
9.2	PŘÍJEM SKUTEČNÝCH A PŘEDBĚŽNÝCH HODNOT A JEJICH OPRAV, VČETNĚ ÚDAJŮ PRO FAKTURACI	69
9.3	NÁHRADNÍ ZPŮSOB ZADÁVÁNÍ SKUTEČNÝCH A PŘEDBĚŽNÝCH HODNOT OPERÁTOREM TRHU	71
9.4	POSKYTOVÁNÍ DAT Z CS OTE, VČETNĚ PODKLADŮ PRO FAKTURACI	72
9.5	POZASTAVENÍ ZASÍLÁNÍ DAT NA OPM S PRŮBĚHOVÝM MĚŘENÍM	74
10	PLNĚNÍ NAŘÍZENÍ REMIT	74

10.1	TRANSPARENTNOST, ZAMEZENÍ ZNEUŽITÍ A MANIPULACE S TRHEM	74
10.2	EVIDOVÁNÍ A POSKYTOVÁNÍ OBCHODNÍCH ÚDAJŮ Z CS OTE	74
10.3	OZNAMOVÁNÍ OBCHODNÍCH ÚDAJŮ	75
10.4	REGISTRACE A ZMĚNA ACER KÓDU V CS OTE	75
10.5	CENY ZA EVIDOVÁNÍ, POSKYTOVÁNÍ A OZNAMOVÁNÍ OBCHODNÍCH ÚDAJŮ	76
11	KOMPENZACE NA ÚHRADU NÁKLADŮ SPOJENÝCH S PODPOROU ELEKTRINY (OD 1.1.2016)	76
11.1	PODMÍNKY PRO PODÁNÍ ŽÁDOSTI O KOMPENZACI NA ELEKTRINU	76
11.2	PODÁNÍ ŽÁDOSTI O KOMPENZACI NA ÚHRADU NÁKLADŮ SPOJENÝCH S PODPOROU ELEKTRINY	76
11.3	PROKÁZÁNÍ PŮVODU ELEKTRINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ	77
11.4	POSOUZENÍ ŽÁDOSTI O KOMPENZACI NA ELEKTRINU	78
11.5	VYÚČTOVÁNÍ A ÚHRADA KOMPENZACE NA ELEKTRINU	78
12	ZÁVĚREČNÉ USTANOVENÍ	79

1 OBECNÁ USTANOVENÍ

1.1 Seznam zkratk a použitých pojmů

- 1.1.1 ACER kód - Registrační kód účastníka trhu vydaný Agenturou ACER;
- 1.1.2 Agentura ACER – Agentura pro spolupráci energetických regulačních úřadů;
- 1.1.3 Akceptované nabídky / poptávky – nabídky / poptávky z DT, VDT a/nebo VT zahrnuté do výpočtu odchylek, jež jsou
 - 1.1.3.1 v případě DT obsaženy v konečném řešení v souladu s ustanoveními Přílohy č. 3 OPE,
 - 1.1.3.2 v případě VDT a/nebo VT akceptovány v souladu s ustanoveními částí 4 a 5 OPE;
- 1.1.4 Banka Operátora trhu – Komerční banka, a.s.;
- 1.1.5 ARIS – Informační systém Agentury ACER;
- 1.1.6 Blok – definované časové období dodávky v rámci dne u produktů BT nebo definovaný interval hodin u blokových nabídek na DT;
- 1.1.7 Bloková nabídka / poptávka na DT – profilová bloková nabídka / poptávka pro definovaný interval nebo definované intervaly hodin a/nebo flexibilní hodinová nabídka / poptávka;
- 1.1.8 BT – blokový trh s elektřinou organizovaný Operátorem trhu;
- 1.1.9 Burza – právnická osoba zřízená podle zákona č. 229/92 Sb., ve znění pozdějších předpisů, k organizování burzovních obchodů s elektřinou; v případě Power Exchange Central Europe, a.s. (PXE) mohou jejím prostřednictvím zadávat subjekty zúčtování na DT nabídky / poptávky na DT;
- 1.1.10 Burzovní obchody – obchody uzavřené na burze subjekty zúčtování a zadané burzou do CS OTE jako realizační diagramy;
- 1.1.11 CA – certifikační autorita; OTE umožňuje přístup do CS OTE s použitím certifikátů od interní a externí CA dle části 2 OPE;
- 1.1.12 CDS – centrum datových služeb, nedílná součást CS OTE;
- 1.1.13 CR – aktuálně platné Cenové rozhodnutí zveřejněné Energetickým regulačním úřadem;
- 1.1.14 CS OTE – centrální informační systém Operátora trhu;
- 1.1.15 CZK – kód měny České republiky (Kč);
- 1.1.16 Daň z elektřiny – daň z elektřiny ve smyslu zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, část 47;
- 1.1.17 Daňové doklady – daňové doklady podle § 26 zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů, nebo daňové doklady nebo doklady o prodeji podle § 17 části 47 zákona o dani z elektřiny, kterým se rozumí zákon č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů;
- 1.1.18 Den dodávky – den, ve kterém dochází k realizaci uzavřených kontraktů na dodávku / odběr elektřiny;
- 1.1.19 Dodavatel – dodavatel / odběratel elektřiny, který má pro dané OPM uzavřenu smlouvu o dodávce elektřiny;
- ~~4.1.19~~ 1.1.20 DPH – daň z přidané hodnoty č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů;
- ~~4.1.20~~ 1.1.21 Druhá aukce – procedura na DT; cílem je umožnit znovuotevření DT k aktualizaci nabídek / poptávek a nápravě neobvyklého stavu na DT a na trhu s elektřinou; tento stav je charakterizován dosažením nebo překročením prahových hodnot marginálních cen definovaných v bodu 4.10.11 OPE v dané obchodní hodině; procedura druhé aukce nicméně nezaručuje, že bude tento stav napraven;
- ~~4.1.24~~ 1.1.22 DS – distribuční soustava /distribuční soustavy;
- ~~4.1.22~~ 1.1.23 DT – denní trh s elektřinou organizovaný organizátorem trhu;
- ~~4.1.23~~ 1.1.24 EAN – celosvětový systém kódování a identifikace zboží, služeb a organizací; EAN-18 – identifikační číselný kód OPM (kódování GSRN), EAN-13 – identifikační číselný kód registrovaného účastníka trhu s elektřinou a/nebo s plynem (kódování GLN);

- | 4.1.241.1.25 EDI – mezinárodní formát pro elektronickou výměnu dat (Electronic Data Interchange);
- | 4.1.251.1.26 EIC kód – alfanumerický kód pro označování účastníků trhu s elektřinou a s plynem a OPM v plynárenství;
- | 4.1.261.1.27 Elektřina obstaraná ze zahraničí – elektřina obstaraná provozovatelem PS na základě smlouvy o operativní dodávce elektřiny ze zahraničí k vyrovnání systémové odchylky podle Pravidel trhu;
- | 4.1.271.1.28 ERÚ – Energetický regulační úřad;
- | 4.1.281.1.29 ES – elektrizační soustava;
- | 4.1.291.1.30 EU – Evropská unie;
- | 4.1.301.1.31 EZ / Energetický zákon – zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, v platném znění;
- | 4.1.341.1.32 Flexibilní hodinová nabídka / poptávka - bloková nabídka / poptávka zadaná účastníkem trhu na DT dle bodu 4.5;
- | 4.1.321.1.33 FZ – finanční zajištění;
- | 4.1.331.1.34 HW – hardware pro zabezpečený přístup do CS OTE;
- | 4.1.341.1.35 ID RÚT – registrační číslo účastníka trhu s elektřinou a/nebo s plynem v CS OTE;
- | 4.1.351.1.36 Implicitní alokace kapacit – tržně založený způsob přidělení přeshraničních přenosových kapacit, ve kterém je na základě cenových nabídek obchodované elektřiny účastníků krátkodobého trhu přidělena zveřejněná obchodovatelná přenosová kapacita a kde jejím přidělením vzniká těmto účastníkům závazek, jehož obsahem jsou dodávky a odběry elektřiny. Formou implicitní alokace kapacit se rozumí Market coupling nebo kontinuální implicitní obchodování;
- | 4.1.361.1.37 Kompenzace na elektřinu – kompenzace na elektřinu ve výši uhrazené ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny spotřebovanou koncovým zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci prostřednictvím systému Operátora trhu;
- | 4.1.371.1.38 Kontinuální implicitní obchodování – způsob propojení krátkodobých trhů provozovaných organizátory trhu na principu sdílení nabídek a poptávek mezi tržními oblastmi, kdy je zadaná nabídka nebo poptávka zobrazena okamžitě ostatním účastníkům krátkodobého trhu; k uzavírání obchodů dochází po celou dobu, kdy je přípustné obchodování; výsledkem je určení směru toku a množství elektřiny mezi tržními oblastmi, cen elektřiny a obchodovaného množství elektřiny jednotlivých účastníků na jednotlivých krátkodobých trzích a v rozsahu přenosové kapacity alokované prostřednictvím implicitní alokace kapacit;
- | 4.1.381.1.39 Kontrakt – nejmenší obchodovatelná jednotka produktu, obchodovaného na BT; jeden kontrakt činí 1 MW výkonu pro určité časové období;
- | 4.1.391.1.40 Krátkodobý trh – krátkodobý trh s elektřinou organizovaný Operátorem trhu dle Energetického zákona (BT, DT a VDT);
- | 4.1.401.1.41 Limitní cena – cena v poptávce na BT, kterou jsou kupující ochotni za elektřinu zaplatit a/nebo cena v nabídce na BT, kterou jsou prodávající ochotni za elektřinu přijmout;
- | 4.1.441.1.42 Limitní čas – období, ve kterém lze reklamovat výsledky jednotlivých činností Operátora trhu v souladu s ustanoveními části 8 OPE;
- | 4.1.421.1.43 Marginální cena – cena elektřiny na DT pro jednotlivé obchodní hodiny stanovená Operátorem trhu v souladu s Přílohou č. 3 OPE;
- | 4.1.431.1.44 Market coupling – způsob propojení organizovaných denních trhů s elektřinou provozovaných organizátory trhu na principu aukce, jehož výsledkem je určení toku a množství elektřiny mezi tržními oblastmi, ceny elektřiny a obchodovaného množství elektřiny na jednotlivých organizovaných denních trzích a v rozsahu přenosové kapacity alokované prostřednictvím implicitní a lokace kapacit;
- | 4.1.441.1.45 MC – Market Coupling;
- | 4.1.451.1.46 MCC – Market Coupling Capacity, dostupná kapacita přeshraničního profilu přidělená provozovatelem přenosové soustavy pro účely DT MCC=ATC [Available transmission capacity] – dostupná kapacita přeshraničního profilu nabídnutá a garantovaná provozovateli přenosových soustav v daném směru přenosu v daném časovém úseku);

- | ~~4.1.46~~1.1.47 Minimální míra sesouhlasení – procentuální vyjádření množství, pod které nesmí klesnout výsledné sesouhlasené množství v celém bloku a ve všech hodinách bloku;
- | ~~4.1.47~~1.1.48 Nabídka – objednávka na prodej elektřiny na BT a/nebo standardní nabídka na prodej elektřiny na DT a/nebo bloková nabídka na prodej elektřiny na DT a/nebo nabídka na dodávku elektřiny VDT a/nebo nabídka na dodávku kladné RE na VT;
- | ~~4.1.48~~1.1.49 Nařízení REMIT – Nařízení Evropského Parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodních trhů s energií;
- | ~~4.1.49~~1.1.50 Nabídka FS / poptávka FS – nabídka / poptávka na DT zadaná PXE za účastníka krátkodobého trhu za účelem fyzického vypořádání futures kontraktů s finančním vypořádáním;
- | ~~4.1.50~~1.1.51 Neaktivní nabídka / poptávka – platná nabídka / poptávka vyřazená z procesu vyhodnocení nabídek / poptávek na krátkodobém trhu v souladu s ustanoveními části 4 OPE, v případě DT též v souladu s Přílohou č. 3 OPE;
- | ~~4.1.51~~1.1.52 Nedělitelná podmínka – podmínka nedělitelnosti nabízeného množství na DT, VDT a VT v dané hodině, která deklaruje zájem nabízejícího realizovat toto množství v dané hodině daného dne dodávky pouze v celku (nelze je krátit), přičemž na DT lze označit jednotlivé hodinové nabídky jako nedělitelné pouze v rámci prvního segmentu standardní nabídky / standardní poptávky;
- | ~~4.1.52~~1.1.53 Neplatná akceptace – akceptace nabídky / poptávky na VDT a/nebo VT, která neprošla procesem kontroly, kdy příslušná nabídka / poptávka zůstává zobrazena ostatním účastníkům VDT a/nebo VT k akceptaci;
- | ~~4.1.53~~1.1.54 Neplatná nabídka / poptávka – nabídka / poptávka, která neprošla procesem kontroly a nebude v případě BT a/nebo DT zahrnuta do procesu vyhodnocení nabídek / poptávek na BT a/nebo DT, a v případě VDT a/nebo VT nebude nabídnuta k akceptaci;
- | ~~4.1.54~~1.1.55 Obchodní údaje - údaje o příkazech k obchodování a transakcích stanovené v Prováděcím nařízení REMIT (Příloha Tabulka č. 1 Údaje o standardních smlouvách na dodávky elektřiny, které mají být oznamovány) a blíže popsané v manuálu TRUM;
- | ~~4.1.55~~1.1.56 Odchylka – odchylka SZ ve směru systémové odchylky a/nebo odchylka SZ proti směru systémové odchylky (protiodchylka);
- | ~~4.1.56~~1.1.57 OPE / Obchodní podmínky – Obchodní podmínky OTE, a.s. pro elektroenergetiku (tento dokument);
- | ~~4.1.57~~1.1.58 OPM – místa připojení definována ve smlouvě o připojení odběrných míst zákazníků, místa připojení definována ve smlouvě o připojení zařízení výrobce elektřiny, předávací místa mezi přenosovou a regionálními distribučními soustavami, předávací místa mezi regionálními a lokálními distribučními soustavami, předávací místa mezi regionálními distribučními soustavami a předávací místa mezi přenosovou soustavou České republiky a sousedními přenosovými soustavami;
- | ~~4.1.58~~1.1.59 Organizátor trhu – OTE a.s. /nebo organizátor trhu v zahraničí dle Pravidel trhu;
- | ~~4.1.59~~1.1.60 OTE / Operátor trhu – OTE, a.s.;
- | ~~4.1.60~~1.1.61 PDS – provozovatel distribuční soustavy / provozovatelé distribučních soustav;
- | ~~4.1.61~~1.1.62 Pevný diagram – realizační diagram ze smlouvy o dodávce elektřiny podle pevného diagramu dle Pravidel trhu;
- | ~~4.1.62~~1.1.63 Platná akceptace – akceptace nabídky / poptávky na VDT a/nebo VT, která prošla procesem kontroly, kdy akceptovaná nabídka / poptávka případně její akceptovaná část přestává být nabízena k akceptaci a bude zahrnuta do rizikové expozice příslušných SZ a do vypořádání VDT a/nebo VT;
- | ~~4.1.63~~1.1.64 Platná nabídka / poptávka – nabídka / poptávka, která prošla procesem kontroly a bude v případě BT a/nebo DT zahrnuta do procesu vyhodnocení nabídek / poptávek na BT a/nebo DT, a v případě VDT a/nebo VT bude nabídnuta k akceptaci;
- | ~~4.1.64~~1.1.65 Platný realizační diagram – realizační diagram, který prošel úspěšně kontrolami v souladu s ustanoveními části 9 OPE;
- | ~~4.1.65~~1.1.66 Platná reklamace – reklamace, která úspěšně prošla všemi kontrolami, a OTE ji bude následně vyřizovat;
- | ~~4.1.66~~1.1.67 Podmíněná nabídka – standardní nabídka na DT a/nebo VDT a/nebo VT s nedělitelnou podmínkou;

- | 4.1.671.1.68 Podmíněná poptávka – standardní poptávka na DT s nedělitelnou podmínkou;
- | 4.1.681.1.69 Poptávka – objednávka na nákup elektřiny na BT a/nebo standardní nabídka na nákup elektřiny na DT a/nebo bloková nabídka na nákup elektřiny na DT a/nebo nabídka na odběr elektřiny na VDT a/nebo nabídka na dodávku záporné RE na VT;
- | 4.1.691.1.70 Poskytovatel RE – účastník trhu s elektřinou, který má s Operátorem trhu uzavřenou smlouvu o zúčtování RE;
- | 4.1.701.1.71 Pověřená osoba – osoba s přístupem do CS OTE, která je oprávněna spravovat uživatelské účty smluvního partnera OTE. Správou uživatelských účtů se rozumí zakládání nových uživatelských účtů, registrace přístupových certifikátů, jejich editace a deaktivace. Pověřenou osobu může určit pouze osoba oprávněná jednat jménem Smluvního partnera OTE;
- | 4.1.741.1.72 Pozorovatel – smluvní partner OTE, jemuž je umožněn přístup k datům daného OPM v CS OTE, a to na základě souhlasu příslušného dodavatele v daném OPM typu spotřeba nebo výroba nebo v případě předávacích míst mezi DS na základě souhlasu příslušného Provozovatele; dodavatel v daném OPM resp. Provozovatel přebírá odpovědnost za neoprávněné poskytnutí dat třetí osobě;
- | 4.1.721.1.73 PPS / provozovatel PS – provozovatel přenosové soustavy;
- | 4.1.731.1.74 Pravidla trhu – vyhláška ERÚ [č.408/2015 Sb.](#), o ~~pPravidlech~~ ~~Pravidlech~~ ~~trhu s elektřinou~~ ~~a~~ ~~zásadách tvorby cen za činnosti Operátora trhu stanovená podle Energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů~~;
- | 4.1.741.1.75 Produkt – blok obchodovaný na BT, charakterizovaný dnem dodávky a typem bloku;
- | 4.1.751.1.76 Profilová bloková nabídka / poptávka – Kategorie blokové nabídky / poptávky zadané účastníkem trhu na DT jejíž vlastnosti jsou blíže definované v bodu 4.5.4.2;
- | 4.1.761.1.77 Prováděcí nařízení REMIT - Prováděcí nařízení Komise (EU) č. 1348/2014 ze dne 17. prosince 2014 o oznamování údajů za účelem provedení č. 8 odst. 2 a 6 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií;
- | 4.1.771.1.78 Provozovatel – provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy;
- | 4.1.781.1.79 Přebírající SZ – SZ, který převzal celkovou odchylku jiného SZ;
- | 4.1.791.1.80 Přeshraniční obchod – obchod uzavřený na základě smlouvy o přeshraničním přenosu elektřiny podle Pravidel trhu; přeshraniční obchod zadává provozovatel PS do CS OTE jako zahraniční realizační diagram;
- | 4.1.801.1.81 Převádějící SZ – SZ, který převedl svoji celkovou odchylku na přebírající SZ;
- | 4.1.841.1.82 Příkazy k obchodování – nabídky/poptávky zadané účastníkem krátkodobého trhu na BT a VDT včetně jejich životního cyklu a nabídky/poptávky zadané účastníkem krátkodobého trhu, včetně nabídek/poptávek FS, vstupující do procesu vyhodnocení DT dle bodu 4.10.6, v případě druhé aukce dle bodu 4.10.16;
- | 4.1.821.1.83 PS – přenosová soustava;
- | 4.1.831.1.84 PXE – Power Exchange Central Europe, a.s.;
- | 4.1.841.1.85 RE – regulační energie;
- | 4.1.851.1.86 Realizační diagram (RD) – konkrétní hodnoty elektřiny, která má být obchodována prostřednictvím dvoustranné smlouvy mezi SZ, burzovního obchodu, smlouvy o dodávce podle pevného diagramu nebo přeshraničního obchodu v každou hodinu příslušného dne dodávky, zadané do CS OTE dle části 9.1 OPE;
- | 4.1.861.1.87 Realizační diagram v oznamovacím režimu – realizační diagram, který nemůže být Operátorem trhu odmítnut z důvodu nedostatečného FZ; tento režim je použit u zahraničních realizačních diagramů, které jsou již spárovány v rámci párování u provozovatelů přenosových soustav;
- | 4.1.871.1.88 Rovnovážný bod – průsečík nabídkové a poptávkové křivky v dané obchodní hodině na DT;
- | 4.1.881.1.89 RÚT – registrovaný účastník trhu s elektřinou (registrovaný v CS OTE ve smyslu příslušných ustanovení Energetického zákona [a Pravidel trhu](#));
- | 4.1.891.1.90 SANDBOX – testovací prostředí CS OTE, poskytované Operátorem trhu Smluvním partnerům OTE;

- | 4.1.901.1.91 Skupina propojených blokových nabídek/ poptávek – samostatná skupina navzájem propojených profilových blokových nabídek/ poptávek jednoho účastníka pro daný den dodávky, začínající od první úrovně propojení;
- | 4.1.941.1.92 Smluvní partner OTE – registrovaný účastník trhu s elektřinou, který má s Operátorem trhu uzavřenu jednu nebo více typových smluv, které stanovují jeho pozici na trhu s elektřinou nebo jiný subjekt se smluvním vztahem s Operátorem trhu;
- | 4.1.921.1.93 SW – software;
- | 4.1.931.1.94 SZ / Subjekt zúčtování – registrovaný účastník trhu s elektřinou, který má s Operátorem trhu platnou a účinnou Smlouvu o zúčtování odchylek;
- | 4.1.941.1.95 TDD – typový diagram dodávek;
- | 4.1.951.1.96 TDDn – normalizovaný TDD (TDD přepočtený na normálové teploty, relativní hodnoty průměrných hodinových odběrů pro danou třídu TDD); normalizované TDD nepodléhají připomínkování účastníků trhu s elektřinou;
- | 4.1.961.1.97 TDDp – přepočtený TDD (TDD přepočtený na skutečné teploty);
- | 4.1.971.1.98 Transakce – úspěšně zobchodované nabídky/poptávky na BT, VDT a DT;
- | 4.1.981.1.99 TRUM – Uživatelský manuál pro oznamování údajů vydaný Agenturou ACER; dostupný na webových stránkách REMIT [Agentury ACER](#), v sekci dokumenty - Transaction Reporting User Manual (TRUM);
- | 4.1.991.1.100 Tržní oblast – území definované dle Pravidel trhu;
- | 4.1.1001.1.101 Účastník krátkodobého trhu – subjekt zúčtování, který má s Operátorem trhu platnou a účinnou Smlouvu o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou;
- | 4.1.1041.1.102 Uzavřené obchody na krátkodobém trhu – akceptované nabídky / poptávky obsažené v konečném řešení DT, akceptované nabídky / poptávky na VDT a spárované nabídky a poptávky (objednávky) na BT;
- | 4.1.1021.1.103 Uzavírka BT – ukončení obchodování na BT s daným produktem v daný obchodní den (20.00 hodin) s výjimkou posledního obchodního dne pro daný produkt, kdy se jedná o okamžik ukončení obchodování s daným produktem v souladu s částí 4.2 OPE;
- | 4.1.1031.1.104 Uzavírka DT – uzavírka pro registraci nabídek a poptávek na DT v souladu s částí 4.5 OPE;
- | 4.1.1041.1.105 Uživatel CS OTE – osoba s přístupem do CS OTE za Smluvního partnera OTE nebo Smluvní partner OTE přistupující na základě smlouvy s Operátorem trhu do CS OTE;
- | 4.1.1051.1.106 Uživatelské rozhraní – uživatelské rozhraní OTE, a.s., jež prostřednictvím bezpečnostních prvků umožňuje přístup uživatele CS OTE do CS OTE;
- | 4.1.1061.1.107 VDT – vnitrodenní trh s elektřinou organizovaný Operátorem trhu;
- | 4.1.1071.1.108 VT – vyrovnávací trh s regulační energií;
- | 4.1.1081.1.109 Výlučná skupina blokových nabídek/ poptávek – samostatná skupina navzájem sloučených profilových blokových nabídek/ poptávek, jejichž Součet minimálních mír sesouhlaseného množství nesmí přesáhnout hodnotu 100 %.,
- | 4.1.1091.1.110 Vypořádací kurz – směnný kurz CZK/EUR stanovený bankou Operátora trhu (Komerční bankou);
- | 4.1.1101.1.111 Web OTE – veřejné webové stránky OTE (www.ote-cr.cz);
- | 4.1.1111.1.112 XML – Protokol pro výměnu dat (eXtensible Markup Language);
- | 4.1.1121.1.113 Zákon o dani z přidané hodnoty – zákon č.235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů;
- | 4.1.1131.1.114 Zákon o dani z elektřiny – zákon č.261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, část 47, ve znění pozdějších předpisů;
- | 4.1.1141.1.115 Zákon o POZE – Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů;
- | 4.1.1151.1.116 Zvláštní režim – zvláštní režim zúčtování a finančního vypořádání odchylek podle Pravidel trhu.
- | 4.1.1161.1.117 Zákon o platebním styku – zákon č. 284/2009 Sb., o platebním styku, ve znění pozdějších předpisů.

4.1.117 1.1.118 Životní cyklus – modifikace, anulace, spárování / akceptace (částečné spárování / akceptace) nebo nespárování nabídky/poptávky

Ostatní zkratky a pojmy, např. pojem závazek, použité v těchto obchodních podmínkách, které zde nejsou definovány, se vykládají ve smyslu a v souladu s ustanoveními Energetického zákona a Pravidly trhu v platném znění ke dni vydání těchto obchodních podmínek.

1.2 Zúčtování a vypořádání cen za činnosti Operátora trhu a dalších plateb

1.2.1 Operátor trhu zúčtovává a vypořádává za své činnosti ~~pevné~~ ceny podle příslušného Cenového rozhodnutí ERÚ, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny elektřiny a souvisejících služeb (dále jen „CR“), postupem podle Pravidel trhu.

1.2.2 Další platby, jejichž vypořádání zajišťuje Operátor trhu, jsou:

- 1.2.2.1 nároky na úhradu a platební povinnosti za množství elektřiny zobchodované na krátkodobém trhu účastníky krátkodobého trhu,
- 1.2.2.2 nároky na úhradu a platební povinnosti za dodávku regulační energie poskytovateli RE (včetně RE z VT),
- 1.2.2.3 nároky na úhradu a platební povinnosti za odchylky jednotlivých SZ,
- 1.2.2.4 nároky na úhradu a platební povinnosti SZ ze zvláštního režimu zúčtování,
- 1.2.2.5 nároky na úhradu a platební povinnosti za zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby a hodnotami stanovenými na základě TDD jednotlivých SZ,
- 1.2.2.6 nároky na úhradu a platební povinnosti za elektřinu opatřenou provozovatelem PS ze zahraničí pro vyrovnání systémové odchylky, zúčtování rozdílů mezi celkovými příjmy ze systému zúčtování odchylek a náklady na elektřinu obstaranou PPS za účelem řešení stavů nerovnováhy v elektrizační soustavě a zúčtování nákladů na elektřinu obstaranou PPS ze zahraničí souladu s Pravidly trhu,
- 1.2.2.7 nároky na úhradu a platební povinnosti za evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE dle bodu 10.2,
- 1.2.2.8 nároky na úhradu a platební povinnosti za oznamování obchodních údajů dle bodu 10.3.

1.2.3 Daňové doklady mohou být vystaveny v elektronické podobě v souladu s § 26 odst. 3 zákona o dani z přidané hodnoty a v souladu s § 17 odst. 5 zákona o dani z elektřiny a odeslány na e-mail pro komunikaci, popř. na e-mailovou adresu zadanou příjemcem dokladu (e-mailová adresa OTE je elfa@ote-cr.cz).

1.2.4 Zúčtování a vypořádání ~~pevné~~ ceny za registraci subjektu zúčtování podle CR bude provedeno při registraci SZ u Operátora trhu. Operátor trhu vystaví a odešle registrovanému SZ daňový doklad.

1.2.5 Zúčtování a vypořádání ~~pevné~~ ceny za činnost zúčtování registrovaného SZ a ~~pevné~~ ceny za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného krátkodobého trhu podle CR bude provedeno jako součást měsíčního vyhodnocení a vypořádání.

1.2.6 Zúčtování a vypořádání ~~pevné~~ ceny za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou podle CR bude provedeno jako součást měsíčního vyhodnocení a vypořádání a bude základem pro vystavení daňových dokladů, které budou vystaveny Operátorem trhu a odeslány RÚT do skončení 8. pracovního dne po skončení měsíce, za který se daňové doklady vystavují (tj. měsíce, ve kterém došlo k uskutečnění zdanitelného plnění). Na základě těchto daňových dokladů uhradí RÚT zúčtovanou ~~pevnou~~ cenu platebním příkazem na účet Operátora trhu se splatností uvedenou na daňovém dokladu.

1.2.7 Zúčtování a vypořádání ~~pevné~~ ceny za činnosti zúčtování spotřebované elektřiny operátora trhu a složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny podle CR bude v souladu s Pravidly trhu provedeno vůči provozovateli PS a/nebo jednotlivým provozovatelům regionálních DS na

- základě údajů uvedených v elektronickém formuláři ~~elektronického formuláře~~ v CS OTE, který oprávněná osoba příslušného provozovatele PS a/nebo provozovatele regionální DS vyplní a elektronicky podepíše svým podpisovým certifikátem.
- 1.2.8 Na základě přijetí ~~skutečných údajů~~ měsíčních odběrů z PS resp. odhadů měsíčních odběrů z regionální DS vykázaných provozovatelem PS resp. provozovatelem regionální DS v elektronickém formuláři dle bodu 1.2.7. Operátor trhu vystaví a odešle provozovateli PS resp. provozovateli regionální DS nejpozději do 15. kalendářního dne po skončení měsíce daňový doklad z titulu fakturace pevné ceny za zúčtování spotřebované elektřiny činnosti operátora trhu a zúčtovací doklad z titulu fakturace složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny podle CR. Na základě tohoto daňového dokladu, resp. zúčtovacího dokladu provozovatel PS uhradí ~~pevnou~~ cenu za zúčtování činnosti operátora trhu, resp. složku ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny podle CR, platebním příkazem na účet Operátora trhu nejpozději do 5. pracovního dne ode dne doručení daňového dokladu, resp. zúčtovacího dokladu.
- 1.2.9 Na rozdíl hodnot mezi skutečnými údaji pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu měsíčních odběrů z regionální DS vykázanými ~~ehmi~~ provozovatelem regionální DS a původními odhady těchto údajů vystaví a odešle Operátor trhu nejpozději do 5. pracovního dne po sdělení konečných údajů opravný daňový doklad; na rozdíl hodnot mezi skutečnými údaji pro zúčtování složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny vykázanými provozovatelem regionální DS a původními odhady těchto údajů vystaví a odešle Operátor trhu nejpozději do 5. pracovního dne po sdělení konečných údajů opravný zúčtovací doklad; v případě pohledávky, vyplývající z opravného daňového dokladu, resp. opravného zúčtovacího dokladu uhradí provozovatel regionální DS částku k úhradě platebním příkazem na účet Operátora trhu nejpozději do 5. pracovního dne ode dne doručení daňového dokladu, resp. zúčtovacího dokladu, v případě dluhu, vyplývajícího z opravného daňového dokladu, resp. zúčtovacího dokladu, uhradí Operátor trhu částku k úhradě platebním příkazem na účet provozovatele regionální DS nejpozději do 5. pracovního dne ode dne vystavení daňového dokladu, resp. zúčtovacího dokladu.
- 1.2.10 V případě plateb ve prospěch Operátora trhu ze zahraničí na účet vedený v měně CZK uhradí všechny poplatky spojené s platbou příkazce.
- 1.2.11 Pokud zahraniční SZ jedná ve vztahu k Operátorovi trhu prostřednictvím své organizační složky v ČR s registrací k DPH v ČR a neinformuje Operátora trhu písemně o tom, že tato organizační složka není provozovnou ve smyslu zákona o dani z přidané hodnoty, má se za to, že tato organizační složka je provozovnou ve smyslu zákona o dani z přidané hodnoty, pro kterou je elektřina v rámci vypořádání odchylek, krátkodobého trhu a vyrovnávacího trhu s regulační energií dodána s místem plnění v ČR.
- 1.2.12 V případě, že Operátor trhu uplatní zvláštní způsob zajištění daně v souvislosti s ručením příjemce zdanitelného plnění podle Zákona o dani z přidané hodnoty je v okamžiku uskutečnění zdanitelného plnění nebo pokud je o Smluvním partnerovi OTE zveřejněna způsobem umožňující dálkový přístup skutečnost, že je nespolehlivým plátcem daně podle Zákona o dani z přidané hodnoty, je Operátor trhu, který je příjemcem zdanitelného plnění, oprávněn uhradit za Smluvního partnera OTE, který je poskytovatelem zdanitelného plnění, daň z přidané hodnoty z tohoto zdanitelného plnění v souladu s příslušnými ustanoveními Zákona o dani z přidané hodnoty. Uhrazení částky odpovídající výši daně z přidané hodnoty na účet správce daně za Smluvního partnera OTE, bude považováno v tomto rozsahu za splnění povinnosti Operátora trhu uhradit daň z přidané hodnoty k sjednané ceně Smluvnímu partnerovi OTE. V případě, že správce daně zahájí se Smluvním partnerem OTE řízení o prohlášení za nespolehlivého plátce daně podle Zákona o dani z přidané hodnoty, je Smluvní partner OTE povinen tuto skutečnost oznámit Operátorovi trhu a to nejpozději do 5 dnů ode dne, kdy se o zahájení řízení dozvěděl nebo měl dozvědět. Za porušení této povinnosti zaplatí Smluvní partner OTE Operátorovi trhu pokutu ve výši 100 000 Kč (slovy sto tisíc korun českých). V případě, že správce daně rozhodl o prohlášení Smluvního partnera OTE za nespolehlivého plátce daně podle Zákona o dani z přidané hodnoty, je Smluvní partner OTE povinen tuto skutečnost nejpozději do 3 dnů oznámit Operátorovi trhu.
- 1.2.13 V případě, že je v okamžiku uskutečnění zdanitelného plnění o OTE zveřejněna způsobem umožňující dálkový přístup skutečnost, že je nespolehlivým plátcem daně podle Zákona o dani z přidané hodnoty, je Smluvní partner, který je příjemcem zdanitelného plnění, oprávněn uhradit za OTE, který je poskytovatelem zdanitelného plnění, daň z přidané hodnoty z tohoto zdanitelného plnění v souladu s příslušnými ustanoveními Zákona o dani z přidané hodnoty. Uhrazení částky odpovídající výši daně z přidané hodnoty na účet správce daně za OTE,

bude považováno v tomto rozsahu za splnění povinnosti Smluvního partnera uhradit daň z přidané hodnoty k sjednané ceně OTE. V případě, že správce daně zahájí s OTE řízení o prohlášení za nespolehlivého plátce daně podle Zákona o dani z přidané hodnoty, je OTE povinen tuto skutečnost zveřejnit prostřednictvím CS OTE a to nejpozději do 5 dnů ode dne, kdy se o zahájení řízení dozvěděl nebo měl dozvědět. V případě, že správce daně rozhodl o prohlášení OTE za nespolehlivého plátce daně podle Zákona o dani z přidané hodnoty, je OTE povinen tuto skutečnost nejpozději do 3 dnů zveřejnit prostřednictvím CS OTE.

1.3 Přílohy Obchodních podmínek

- 1.3.1 Přílohou č. 1 Obchodních podmínek je dokument Formáty zpráv XML (Příloha č. 1 OPE).
- 1.3.2 Přílohou č. 2 Obchodních podmínek jsou Formuláře (Příloha č. 2 OPE).
- 1.3.3 Přílohou č. 3 Obchodních podmínek je dokument Algoritmus vyhodnocení denního trhu (Příloha č. 3 OPE).

2 KOMUNIKACE S OPERÁTOREM TRHU

2.1 Zabezpečený přístup do CS OTE

- 2.1.1 CS OTE umožňuje vzájemnou komunikaci a automatickou výměnu dat mezi Operátorem trhu a smluvním partnerem OTE a mezi smluvními partnery OTE navzájem. CS OTE je pravidelně odstavován z důvodu technologické údržby a rozvoje jeho funkcionalit. Harmonogram těchto odstavů je uveden na webu OTE. Operátor trhu si vyhrazuje právo mimořádně krátkodobě odstavit CS OTE z provozních důvodů, o čemž budou smluvní partneři OTE informováni pokud to bude možné s minimálně hodinovým předstihem způsobem umožňujícím dálkový přístup, přičemž součástí této informace bude i předpokládaná doba odstávky. Po dobu odstávky nemají uživatelé CS OTE přístup do CS OTE a není jim umožněno zasílání dat a provádění jakýchkoli změn v datech obsažených v CS OTE.
- 2.1.2 Komunikace RÚT s Operátorem trhu probíhá prostřednictvím CS OTE, a to způsobem a ve formátech definovaných operátorem trhu. Komunikace mezi CS OTE a smluvním partnerem OTE probíhá v prostředí internetu, pokud se OTE se smluvním partnerem OTE nedohodne jinak.
- 2.1.3 Bezpečný přístup do CS OTE je zajištěn použitím přístupového certifikátu (pro autentizaci) a podpisového certifikátu (pro elektronické podepisování transakcí), což umožní zabezpečit zprávy posílané mezi uživatelem CS OTE a Operátorem trhu tak, aby
 - 2.1.3.1 nebylo možné změnit nepozorovaně obsah zprávy,
 - 2.1.3.2 obsah zprávy nebyl čitelný pro nepovolanou osobu,
 - 2.1.3.3 byla zaručena totožnost obou komunikujících stran,
 - 2.1.3.4 odesílatel nemohl popřít odeslání a autorství zprávy.
- 2.1.4 Pro přístup do CS OTE přes uživatelské rozhraní se používají bezpečnostní prvky s certifikáty vydanými interní certifikační autoritou dle části 2.2 OPE nebo certifikáty vydanými externí certifikační autoritou dle části 2.3 OPE, jež zajistí elektronický podpis, autentizaci a zabezpečenou komunikaci s CS OTE.
- 2.1.5 Přístup uživatele CS OTE do CS OTE je omezen rozsahem uživatelských práv.
- 2.1.6 Uživatelé CS OTE jsou povinni si zajistit nastavení pracovní stanice, která je určená pro přístup k CS OTE, aby splňovala minimální požadavky na HW a certifikovaný SW uvedený v materiálu zveřejněném na webu OTE.
- 2.1.7 Operátor trhu neodpovídá za škodu vzniklou v důsledku neoprávněného použití bezpečnostních prvků uživatelem CS OTE nebo osobami, které nejsou držiteli certifikátu, ani za škodu vzniklou nedodržením podmínek pro bezpečný přístup do CS OTE dle bodu 2.1.3 OPE, či v důsledku jejich zneužití osobami, které nejsou držiteli certifikátu, kromě případného zneužití dodavatelem CS OTE.
- 2.1.8 K CS OTE je možno přistupovat pomocí automatické komunikace prostřednictvím webových služeb SOAP a zabezpečeného emailu, –elektronické pošty (SMTP) s využitím protokolu S/MIME zpráv zaslaných na adresu csote@csote.ote-cr.cz a prostřednictvím HTTPS

zabezpečených webových stránek obchodního portálu CS OTE. Výstupní zprávy z CS OTE jsou zasílány podle požadavku smluvního partnera OTE automatickou komunikací nebo zabezpečeným e-mailem s přílohou ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE. Způsob odeslání jednotlivých typů zpráv lze nastavit individuálně. Podrobnosti jsou v dokumentech uvedených na webu OTE.

- 2.1.9 Formáty zpráv (souborů) pro komunikaci s CS OTE, principy použití zpráv, označování RÚT, OPM, principy pro opětovné zasílání dat, formáty dat, číselných údajů, časů, podrobnosti přechodu na letní čas a zpět a další podrobnosti jsou uvedeny v Příloze č. 1 OPE.
- 2.1.10 V případě selhání připojení k internetu nebo smluvními stranami dohodnutého způsobu připojení k CS OTE si smluvní partner OTE, u kterého selhalo připojení, zajistí náhradní připojení k CS OTE.
- 2.1.11 Operátor trhu odpovídá za to, že smluvní partner OTE bude moci využít všechny funkcionality CS OTE, ke kterým má právo přístupu v souladu s uzavřenou smlouvou, pokud bude uživatel CS OTE postupovat v souladu s těmito Obchodními podmínkami a jeho jednání nebude ohrožovat provoz CS OTE nebo aktivity ostatních smluvních partnerů OTE.
- 2.1.12 V případě přístupu přes zabezpečené webové stránky obchodního portálu CS OTE je uživatel povinen se vyvarovat použití automatizovaných či jiných strojových přístupů. Operátor trhu je oprávněn omezit přístup Smluvního partnera OTE k CS OTE po dobu, po kterou trvá porušení této povinnosti Smluvního partnera OTE. Za strojový přístup může být považováno chování, které není možné lidskými silami navodit (např. krátkodobá a mnohačetná obnovování obchodovacích obrazovek, mnohačetné paralelní připojení).
- 2.1.13 Automatizované a strojové přístupy jsou povoleny pouze pro komunikaci se systémem CS OTE prostřednictvím automatické komunikace SOAP či elektronické pošty (SMTP)
- 2.1.14 Operátor trhu je povinen zajistit podporu při používání CS OTE trhu formou Help Desku pro všechny uživatele CS OTE. Help Desk bude provozován v hodinách, které jsou zveřejněny na webu OTE.
- 2.1.15 Operátor trhu neodpovídá za škodu vzniklou v důsledku zneužití zjednodušeného způsobu zadávání dat osobami, které nejsou držiteli certifikátu, kromě případného zneužití dodavatelem CS OTE.
- 2.1.16 Při vydání nebo obnově digitálního certifikátu vertikálně integrovaného podnikatele, kterého se týkají ustanovení Energetického zákona o oddělení provozovatele distribuční soustavy, musí být podána žádost o vydání /obnovu jednoho digitálního certifikátu pro činnost distribuce elektřiny a jiného digitálního certifikátu pro činnost obchodu s elektřinou.
- 2.1.17 Přístup do CS OTE je umožněn na základě smlouvy, kterou dodavatel s výjimkou výrobce elektřiny, který na základě smlouvy nedodává elektřinu zákazníkovi, nebo provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel lokální distribuční soustavy uzavře s operátorem trhu. Zabezpečený přístup do CS OTE v rozsahu daném uzavřenou smlouvou s Operátorem trhu bude mít budoucí smluvní partner OTE zajištěn po nabytí účinnosti této smlouvy, nejpozději však první kalendářní den měsíce následujícího po měsíci, pro který nabyla příslušná smlouva účinnosti.
- 2.1.18 Smluvní partner OTE je povinen udržovat aktuální seznam uživatelů CS OTE oprávněných přistupovat jeho jménem do CS OTE. OTE neodpovídá za škodu vzniklou v důsledku nesplnění povinnosti Smluvního partnera OTE udržovat tento seznam aktuální.
- 2.1.19 Uživatel CS OTE si aktualizuje přístupový certifikát podle bodů 2.2.6 a 2.2.7 a bodu 2.3.5 OPE
- 2.1.20 Operátor trhu vynaloží veškeré úsilí ke splnění svých povinností s péčí, odborností a předvídatelností, která je běžná a rozumná za obdobných podmínek v dané oblasti podnikání, přičemž Operátor trhu není odpovědný za dosažení obchodního výsledku Smluvního partnera OTE. Případná nedbalostní odpovědnost Operátora trhu se posuzuje s ohledem na postupy zavedené za účelem řešení systémových vad nebo technických incidentů či incidentů souvisejících s vypořádáním činností Operátora trhu nebo vadami CS OTE. Operátor trhu odpovídá pouze za škodu vyplývající z užívání CS OTE, pokud tato škoda je důsledkem hrubé nedbalosti nebo úmyslných úkonů zaměstnanců či dodavatelů Operátora trhu. Nad tento rámec odpovídá Operátor trhu pouze za pečlivý provoz CS OTE v souladu s OPE. Smluvní partner OTE bere na vědomí, že CS OTE může být z jakýchkoliv důvodů přerušen a bere na vědomí, že neumožnění činnosti podle těchto Obchodních podmínek z tohoto důvodu není porušením povinnosti Operátora trhu. V případě vzniku takové události vyvine Operátor trhu nezbytné úsilí ke zjednání nápravy v co nejkratším čase.

- 2.1.21 Operátor trhu neodpovídá za škody vzniklé v důsledku působení vyšší moci. Za vyšší moc se považuje překážka, která nastala nezávisle na vůli Operátora trhu a brání mu ve splnění jeho povinností, jestliže nelze rozumně předpokládat, že by tuto překážku nebo její následky mohl odvrátit nebo překonat. Za případy povahy překážky vyšší moci se považují stávka, epidemie, požár, přírodní katastrofa, mobilizace, válka, povstání, zabavení věci, embargo, teroristický útok, dlouhodobý výpadek v dodávce el. energie, neoprávněný zásah třetí osoby do CS OTE apod.
- 2.1.22 Pro účely náhrady škody, za níž Operátor trhu odpovídá, se za předvídatelnou úhrnnou škodu, která by mohla vzniknout v důsledku porušení povinností Operátora trhu, považuje částka maximálně 2 500 000 Kč (dvamiliónpětsettisíc korun českých) za období příslušného roku, v němž škoda vznikla. V rámci náhrady škody se nenahrazuje ušlý zisk, nepřímé a následné škody.

2.2 Zabezpečený přístup do CS OTE prostřednictvím interní CA

- 2.2.1 Potřebný počet bezpečnostních prvků pro zabezpečený přístup do CS OTE (a jejich případnou instalaci) si budoucí smluvní partner OTE zajišťuje u interní CA na základě objednávky na své náklady. Další podmínky jsou zveřejněny na webu OTE.
- 2.2.2 Smluvní partner OTE obdrží od interní CA pro každou osobu, pro kterou vyplnil objednávku, dva certifikáty a soukromé klíče (přístupové a podpisové) uložené na vystaveném bezpečnostním prvku.
- 2.2.3 Interní CA zasílá nově vydané certifikáty Operátorovi trhu a ten je zavede nejpozději do 5 pracovních dnů do CS OTE k příslušným uživatelům CS OTE.
- 2.2.4 Platnost digitálních certifikátů interní CA – OTECA – je stanovena 2 kalendářní roky od jejich přidělení. Před ukončením jejich platnosti je nutná obnova platnosti, jejíž postup je uveden na webu OTE.
- 2.2.5 CS OTE upozorní uživatele CS OTE formou zaslání automatické elektronické zprávy (e-mailem), že za 30 dnů vyprší platnost osobního certifikátu, přičemž se elektronická zpráva opakuje ještě jednou 10 dnů před expirací.
- 2.2.6 Uživatel CS OTE požádá co nejdříve o automatickou obnovu certifikátu podle podmínek zveřejněných na webu OTE nebo sestaví a odešle objednávku na obnovu bezpečnostních prvků dle pokynů uvedených v automatické elektronické zprávě v souladu s požadavky definovanými na webu OTE. Automatickou obnovou lze obnovit pouze certifikát, jehož platnost dosud nevypřela.
- 2.2.7 Interní CA zpracuje požadavek automatické obnovy certifikátu. Veřejné části obnovených certifikátů jsou v případě úspěšného naimportování na bezpečnostní prvek uživatele automaticky zaregistrovány do CS OTE k příslušnému uživateli CS OTE.
- 2.2.8 Odstranění certifikátů z CS OTE je prováděno příslušným uživatelem CS OTE, pověřenými osobami smluvního partnera či odpovědnými pracovníky OTE na základě zaslání potvrzené žádosti ze strany uživatele CS OTE nebo v případě skončení platnosti certifikátů automaticky.
- 2.2.9 Pro přístup do SANDBOXU – si budoucí nebo stávající smluvní partner OTE může zajistit u interní CA speciální osobní testovací certifikáty OTECATEST, pro jejichž objednávku, hrazení, platnost a postup pro obnovu platí stejné podmínky, jako pro certifikáty OTECA. Další možností je využití certifikátů od externí CA dle bodu 2.3.6.

2.3 Zabezpečený přístup do CS OTE prostřednictvím externí CA

- 2.3.1 Prvky pro zabezpečený přístup do CS OTE si pro své uživatele CS OTE budoucí nebo stávající smluvní partner OTE zajišťuje u externí CA na základě žádosti na vydání certifikátu, jež zajistí elektronický podpis, autentizaci a zabezpečenou komunikaci s CS OTE. Seznam externích CA akceptovaných CS OTE je uveden na webu OTE.
- 2.3.2 Vydání a používání certifikátu dle předchozího bodu 2.3.1, jakož i cenové podmínky, se řídí platnou certifikační politikou pro vydávání certifikátů dané externí CA.
- 2.3.3 Smluvní partner OTE má plnou zodpovědnost za správu vydaných certifikátů a jejich obnovování dle smlouvy uzavřené s externí CA.

- 2.3.4 Pověřená osoba registruje do CS OTE veřejnou část nově vydaného nebo obnoveného certifikátu pro uživatele CS OTE. Podrobný postup, včetně způsobu exportu certifikátu, je uveden na webu OTE.
- 2.3.5 Platnost digitálních certifikátů vystavených externí CA se řídí podmínkami smlouvy s touto autoritou. Za obnovu certifikátu je odpovědný příslušný uživatel CS OTE. Tuto obnovu provede příslušný uživatel CS OTE nebo pověřená osoba před expirací stávajícího certifikátu podle postupu uvedeného na webu OTE.
- 2.3.6 Certifikáty externích CA je možno využít také pro přístup do SANDBOXU.

2.4 Přerušení dodávek elektřiny při neoprávněném odběru / distribuci

- 2.4.1 Provozovatel v termínech podle Pravidel trhu informuje Operátora trhu o přerušení dodávek elektřiny do příslušných OPM, která jsou registrována v CS OTE, a to
 - 2.4.1.1 prostřednictvím webového rozhraní CS OTE, nebo
 - 2.4.1.2 prostřednictvím zprávy pro registraci OPM, která může zahrnovat více než jedno OPM, ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE.
- 2.4.2 Provozovatel specifikuje důvod přerušení dodávek elektřiny do příslušného OPM a datum plánovaného přerušení dodávky elektřiny do OPM.
- 2.4.3 V případě, že Operátor trhu zjistí chybné, případně neúplné informace, informuje Provozovatele o odmítnutí registrace přerušení dodávky elektřiny.
- 2.4.4 Po přerušení dodávky elektřiny do OPM zasílá Provozovatel Operátorovi trhu v termínech podle Pravidel trhu informaci o tomto přerušení a v případě demontáže měření i odečet spotřeby elektřiny ke dni přerušení dodávky elektřiny, které Operátor trhu předá příslušným dodavatelům a též SZ na daném OPM. V případě OPM s průběhovým měřením se na OPM aktivuje příznak „pozastavení zasílání dat“, v případě OPM s měřením typu C se vynuluje plánovaná roční spotřeba a toto OPM nebude zahrnuto do výpočtu předběžného denního zúčtování odchylek od data uvedeného Provozovatelem, pokud příslušná verze vyhodnocení odchylek dle bodu 3.13.1.1 dosud nebyla provedena. Pokud se ve zprávě o přerušení dodávky elektřiny po plánovaném přerušení uvede důvod odpojení „odpojení neprovedeno“, není vyžadován odečet ani nebude aktivován příznak „pozastavení zasílání dat“ a nevynuluje se plánovaná roční spotřeba.
- 2.4.5 Po obnovení dodávek do OPM zasílá Provozovatel Operátorovi trhu v termínech podle Pravidel trhu informaci o opětovném připojení OPM, kde uvede datum opětovného připojení a důvod „znovupřipojení“. Na základě této zprávy se na OPM s průběhovým měřením ukončí platnost pozastavení zasílání dat a na OPM s měřením typu C systém nastaví poslední známou hodnotu plánované roční spotřeby.

2.5 Změna dodavatele, změna subjektu zúčtování, prodloužení nebo zkrácení nebo zahájení dodávky

- 2.5.1 Žádost o změnu dodavatele, změnu subjektu zúčtování, prodloužení nebo zkrácení nebo zahájení dodávky (dále také „změnový požadavek“) zasílá do CS OTE dodavatel v souladu se smluvním vztahem s Operátorem trhu a postupem podle Pravidel trhu
 - 2.5.1.1 prostřednictvím on-line formuláře přes webové rozhraní CS OTE, nebo
 - 2.5.1.2 prostřednictvím zprávy pro změnu dodavatele ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE.
- 2.5.2 Operátor trhu zkontroluje změnový požadavek; zejména ověří, zda
 - 2.5.2.1 nový dodavatel má přiděleno ID RÚT,
 - 2.5.2.2 datum zahájení účinnosti změny dodavatele /datum zahájení dodávky je pozdější než datum zaslání požadavku,
 - 2.5.2.3 jsou vyplněny údaje podle příslušných ustanovení Pravidel trhu,
 - 2.5.2.4 je uveden SZ, který přebírá v daném OPM odpovědnost za odchylku.
- 2.5.3 Pokud bude ve změnovém požadavku chyba, CS OTE mu přidělí status „chybný doklad“ a výsledek kontroly zašle zpět dodavateli, který zaslal změnový požadavek.

- 2.5.4 Pokud Operátor trhu neshledá žádné nesrovnalosti při kontrolách změnového požadavku, informuje o obdržení žádosti o ~~uskutečnění změny~~ dodavatele stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nového dodavatele, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena.
- 2.5.5 V případě, že SZ převedl celkovou odchylku na jiný SZ (přebírající SZ), přebírajícímu SZ se změnový požadavek nezasílá.
- 2.5.6 Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy ~~zasílá operátorovi trhu~~ ve lhůtách dle Pravidel trhu
- 2.5.6.1 ~~v CS OTE registruje odběrná nebo předávací místa údaje potřebné pro registraci odběrných nebo předávacích míst~~, u nichž má dojít ke změně dodavatele a která nejsou registrována v systému operátora trhu,
- 2.5.6.2 ~~zasílá operátorovi trhu~~ informaci o výsledku posouzení žádosti o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny nebo žádosti o sjednání změny stávající smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny a v případě zamítnutí uvede příslušný důvod z číselníku.
- 2.5.7 Pokud ve lhůtě dle Pravidel trhu není v systému operátora trhu zaregistrován souhlas subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchylku v odběrném nebo předávacím místě, operátor trhu proces změny ukončí.
- 2.5.8 Ve lhůtě dle Pravidel trhu může nový dodavatel podat žádost o ukončení procesu změny dodavatele; v takovém případě operátor trhu proces změny dodavatele ukončí.
- 2.5.9 Ve lhůtě a za splnění podmínek dle Pravidel trhu může stávající dodavatel podat žádost o pozastavení procesu změny dodavatele. Pokud nový dodavatel za podmínek a ve lhůtě dle Pravidel trhu
- 2.5.9.1 potvrdí v informačním systému operátora trhu žádost o změnu dodavatele, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele,
- 2.5.9.2 nepotvrdí v informačním systému operátora trhu žádost o změnu dodavatele, operátor trhu proces změny dodavatele ukončí.
- 2.5.10 Operátor trhu oznamuje ve lhůtách dle Pravidel trhu stávajícímu dodavateli, novému dodavateli, všem dotčeným subjektům zúčtování a provozovateli přenosové soustavy nebo příslušnému provozovateli distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena,
- 2.5.10.1 výsledek posouzení žádosti dle 2.5.6.2,
- 2.5.10.2 ukončení procesu změny dodavatele v případech dle 2.5.7, 2.5.8 a 2.5.9.2,
- 2.5.10.3 registraci změny dodavatele.
- 2.5.11 Podá-li žádost o uskutečnění změny dodavatele pro totéž odběrné nebo předávací místo se shodným požadovaným datem účinnosti změny dodavatele více dodavatelů, operátor trhu zaregistruje změnu dodavatele podle té žádosti o uskutečnění změny dodavatele, která byla kladně vyhodnocena jako poslední, a oznámí registraci změny dodavatele všem dodavatelům a subjektům zúčtování, kteří jsou změnou dodavatele dotčeni.
- 2.5.12 Změna SZ ~~na u~~ OPM v ~~CS OTE~~ proběhne po přijetí požadavku na změnu SZ ~~na u~~ OPM, pokud nový SZ projde úspěšně kontrolou na finanční zajištění; v případě, že nový SZ převedl svoji celkovou odchylku na jiný (přebírající) SZ, kontrola na dostatečné FZ se provádí u přebírajícího SZ.
- 2.5.13 Stávajícím dodavatelem / stávajícím subjektem zúčtování se rozumí ve všech případech v části 2.5 OPE dodavatel / SZ, který je v CS OTE evidovaný v době přijetí požadavku na změnu dodavatele na OPM na pozici dodavatele / SZ k termínu účinnosti změny dodavatele.
- 2.5.14 Stávající SZ může ~~na svou zodpovědnost realizovat~~ v CS OTE ~~požádat o~~ zkrácení přiřazení odpovědnosti za odchylku u OPM tak, že zašle do CS OTE požadavek na změnu SZ u OPM, v němž se uvede na pozici nového SZ a zároveň uvede nové datum konce ~~přiřazení přenesení~~ odpovědnosti za odchylku. Požadavek i schválení převzetí odpovědnosti za odchylku ze strany SZ je možné do CS OTE zaslat nejpozději ~~do 10:00 desátého pracovních dnů~~ před požadovaným posledním dnem platnosti registrace stávajícího SZ u OPM. Okamžitě po provedení zkrácení přiřazení odpovědnosti za odchylku ~~u~~ OPM v CS OTE je informován registrovaný dodavatel do OPM a příslušný PDS. Pokud není u dotčeného OPM

zajištěno přiřazení odpovědnosti za odchylku v období, v němž je u OPM v CS OTE přiřazen dodavatel, ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k OPM operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u OPM v CS OTE. bude operátor trhu u dotčeného OPM postupovat dle §12a energetického zákona.

2.5.15 Operátor trhu informuje dotčeného dodavatele a subjekt zúčtování a příslušného provozovatele distribuční nebo přenosové soustavy o možném zpětném posunu přiřazení dodavatele a subjektu zúčtování k odběrnému místu zákazníka v CS OTE podle § 57, odst.2 Pravidel trhu, a to v termínu 1 kalendářní den před dnem případného provedení zpětného přiřazení dodavatele a SZ k příslušnému EAN OPM (tzn. 1 kalendářní den před dnem předpokládané účinnosti původně schválené změny dodavatele).

2.5.16 O zpětném přiřazení dodavatele a subjektu zúčtování v CS OTE k odběrnému místu zákazníka podle § 57, odst.2 Pravidel trhu informuje Operátor trhu přiřazeného dodavatele, SZ a příslušného provozovatele PS nebo provozovatele DS, a to zprávou odeslanou v první den účinnosti původně schválené změny dodavatele.

2.5.17 Změna typu smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny do OPM, je prováděna na základě žádosti podle Pravidel trhu podané do CS OTE v případě, že tato žádost je odsouhlasena příslušným Provozovatelem.

2.6 Přeměna obchodní společnosti

2.6.1 Požadavek na hromadnou změnu dodavatele nebo hromadnou změnu SZ na OPM v souvislosti s přeměnou obchodní společnosti podává spolu s písemnými doklady o přeměně obchodní společnosti nový dodavatel nebo nový SZ do modulu Reklamací CS OTE; podávající RÚT uvede jako typ reklamací: Přeměna společnosti - hromadná změna OPM.

2.6.2 Hromadná změna dodavatele nebo hromadná změna SZ proběhne v CS OTE v souladu s § 47 Pravidel trhu, pokud předávající RÚT vyjádří prostřednictvím modulu Reklamací CS OTE svůj souhlas.

2.6.3 Operátor trhu o změně dodavatele do OPM v souvislosti s přeměnou obchodní společnosti informuje jednotlivě za každé OPM nového dodavatele, nový SZ, předávajícího RÚT a příslušného provozovatele PS nebo provozovatele DS.

2.6.4 Operátor trhu o změně SZ na OPM v souvislosti s přeměnou obchodní společnosti informuje jednotlivě za každé OPM nového dodavatele, nový SZ a předávajícího RÚT.

3 VYHODNOCENÍ A VYPOŘÁDÁNÍ

3.1 Etapy vyhodnocení odchylek a RE

3.1.1 Vyhodnocení odchylek se skládá z těchto etap

- 3.1.1.1 denního vyhodnocení,
- 3.1.1.2 měsíčního vyhodnocení,
- 3.1.1.3 závěrečného měsíčního vyhodnocení.

3.1.2 Současně s denním, měsíčním a závěrečným měsíčním vyhodnocením odchylek provádí Operátor trhu také vyhodnocení RE (včetně RE z VT) a elektřiny obstarané ze zahraničí (dále také „denní vyhodnocení“, „měsíční vyhodnocení“ a „závěrečné měsíční vyhodnocení“).

3.1.3 Denní vyhodnocení provádí Operátor trhu postupem a v termínech podle Pravidel trhu s přihlédnutím k ustanovení následujícího bodu 3.1.4.

3.1.4 Pokud nejsou skutečné a předběžné hodnoty pro denní vyhodnocení předány Operátorovi trhu v termínech dle Pravidel trhu, Operátor trhu provede denní vyhodnocení do 3 hodin po jejich obdržení, přičemž platí ustanovení bodu 9.2.15 OPE.

3.1.5 V případě, že výsledky denního vyhodnocení jsou nesprávnými údaji výrazně zkresleny a může dojít k významnému poškození některého SZ, OTE vyzve příslušného Provozovatele k opravě předaných nesprávných dat. Pokud nedoručí k opravě do 1 hodiny od výzvy, má Operátor trhu právo provést denní vyhodnocení opakovaně s použitím nejbližších

odpovídajících předcházejících skutečných hodnot, případně provést denní vyhodnocení a vypořádání denního vyhodnocení až následující pracovní den.

- 3.1.6 Na základě denního vyhodnocení a vyřízení případných reklamací denního vyhodnocení a došlých oprav skutečných a předběžných hodnot, včetně opravených údajů o množství a ceně RE a elektřiny obstarané ze zahraničí může Operátor trhu provést předběžné měsíční vyhodnocení ~~do 10.00 hodin~~ 6. pracovního dne po skončení vyhodnocovaného měsíce.
- 3.1.7 Předběžným měsíčním vyhodnocením se rozumí přepočtení všech dnů ~~dodávky, k nimžve kterých~~ byly přijaty skutečné hodnoty nahrazující hodnoty předběžné nebo reklamace nebo opravené skutečné hodnoty, včetně opravených údajů o množství a ceně RE (včetně RE z VT) a elektřiny obstarané ze zahraničí, a zjištění nové výše a směru systémové odchylky, odchylek subjektů zúčtování a jejich ocenění a výše plateb za RE (včetně RE z VT) a za elektřinu obstaranou ze zahraničí.
- 3.1.8 Na základě vyřízení případných reklamací předběžného měsíčního vyhodnocení provede Operátor trhu měsíční vyhodnocení do 16.00 hodin 8. pracovního dne po skončení měsíce, jehož se vyhodnocení týká.
- 3.1.9 Měsíčním vyhodnocením se rozumí přepočtení všech dnů ~~dodávky, k nimžve kterých~~ byly přijaty reklamace nebo opravené skutečné hodnoty, včetně opravených údajů o množství a ceně RE (včetně RE z VT) a elektřiny obstarané ze zahraničí, a zjištění nové výše a směru systémové odchylky, odchylek subjektů zúčtování a jejich ocenění a výše plateb za RE (včetně RE z VT) a za elektřinu obstaranou ze zahraničí.
- 3.1.10 Na základě měsíčního vyhodnocení a vyřízení případných reklamací měsíčního vyhodnocení a došlých oprav skutečných hodnot, včetně opravených údajů o množství a ceně RE (včetně RE z VT) a elektřiny obstarané ze zahraničí může Operátor trhu provést předběžné závěrečné měsíční vyhodnocení 1. pracovní den 4. měsíce po skončení měsíce, jehož se vyhodnocení týká.
- 3.1.11 Na základě vyřízení případných reklamací předběžného závěrečného měsíčního vyhodnocení provede Operátor trhu závěrečné měsíční vyhodnocení do 16.00 hodin 4. pracovního dne 4. měsíce po skončení měsíce, jehož se vyhodnocení týká.
- 3.1.12 Závěrečným měsíčním vyhodnocením se rozumí přepočtení všech dnů ~~dodávky, k nimžve kterých~~ byly přijaty reklamace nebo opravené skutečné hodnoty, včetně opravených údajů o množství a ceně RE (včetně RE z VT) a elektřiny obstarané ze zahraničí, a zjištění nové výše a směru systémové odchylky, odchylek subjektů zúčtování a jejich ocenění a výše plateb za RE (včetně RE z VT) a za elektřinu obstaranou ze zahraničí.
- 3.1.13 Zjištění nové výše a směru systémové odchylky, odchylek subjektů zúčtování a jejich ocenění a nových výší plateb za RE (včetně RE z VT) a za elektřinu obstaranou ze zahraničí probíhá při předběžném měsíčním vyhodnocení, měsíčním vyhodnocení i závěrečném měsíčním vyhodnocení stejným způsobem jako při denním vyhodnocení.
- 3.1.14 Výsledky jednotlivých etap vyhodnocení jsou dány k dispozici dotčeným SZ prostřednictvím jejich uživatelských rozhraní a jsou zveřejněny prostřednictvím webu OTE.
- 3.1.15 Skutečné hodnoty SZ týkající se závazku odebrat elektřinu z ES a závazku dodat elektřinu do ES se pro vyhodnocení odchylek zaokrouhlují na tisíce MWh následujícím způsobem:
 - 3.1.15.1 pokud je na čtvrtém desetinném místě za desetinnou čárkou (deseti tisíciny MWh) číslice větší nebo rovna 5, pak se k číslici na třetím místě za desetinnou čárkou přičte 1 a číslice na čtvrtém a dalším místě za desetinnou čárkou se odstraní,
 - 3.1.15.2 v ostatních případech se všechny číslice na čtvrtém a dalším místě za desetinnou čárkou odstraní.
- 3.1.16 V případě, že SZ převzal celkovou odchylku od jiného (převádějího) SZ, se v rámci denního, předběžného měsíčního, měsíčního a závěrečného měsíčního vyhodnocení jeho odchylka (v MWh) sečte s odchylkou (v MWh) převádějího SZ a Operátor trhu stanoví výši platby za odchylku pouze subjektu zúčtování, který převzal celkovou odchylku od jiného (převádějího) SZ.
- 3.1.17 Výše platby za odchylku subjektu zúčtování, který převzal celkovou odchylku jiných SZ dle předchozího bodu 3.1.15, se za den dodávky, pro který převzal celkovou odchylku od jiných SZ, stanoví jako suma součinů zúčtovací ceny odchylky v jednotlivých hodinách dne dodávky a součtu jeho odchylky (v MWh) a odchylek (v MWh) všech SZ, od kterých převzal celkovou odchylku, v jednotlivých hodinách dne dodávky.

3.2 Vypořádání denního vyhodnocení, včetně krátkodobého trhu

- 3.2.1 Za účelem vypořádání odchylek SZ je SZ povinen zřídit k účtu definovanému ve smlouvě o zúčtování odchylek, který je vedený u banky nebo její pobočky v ČR, právo k inkasu ve prospěch Operátora trhu. Každá odchylka SZ bude mít za následek platební povinnost nebo nárok na úhradu plynoucí z příslušné odchylky. Pro SZ, který převedl celkovou odchylku na jiný SZ, platební povinnost nebo nárok na úhradu plynoucí z příslušné odchylky za den dodávky, pro který převedl celkovou odchylku na jiný SZ, nevzniká.
- 3.2.2 Za účelem vypořádání uzavřených obchodů na krátkodobém trhu je SZ (účastník krátkodobého trhu) povinen zřídit k účtu v CZK definovaném ve smlouvě o přístupu na krátkodobý trh právo k inkasu ve prospěch Operátora trhu. Pro účely vypořádání DT v EUR musí mít účastník krátkodobého trhu zřízen účet v měně EUR u banky Operátora trhu, Československé obchodní banky, a.s., nebo UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s., s právem k inkasu ve prospěch Operátora trhu. Pokud takový účet účastník krátkodobého trhu nezřídí, Operátor trhu s ním vypořádává krátkodobý trh v CZK.
- 3.2.3 Vypořádání obchodů z DT zadáných prostřednictvím PXE provádí PXE na základě dosažených výsledků pro jednotlivé SZ.
- 3.2.4 Vypořádání denního vyhodnocení, včetně uzavřených obchodů na krátkodobém trhu (dále „denní vypořádání“) provede Operátor trhu do 24.00 hodin pracovního dne následujícího po dni dodávky, za který bylo provedeno denní vyhodnocení. Vzájemné pohledávky mezi Operátorem trhu a SZ / účastníkem krátkodobého trhu / poskytovatelem RE (včetně RE z VT) / provozovatelem PS vyplývající z denního vyhodnocení včetně uzavřených obchodů na krátkodobém trhu za daný den dodávky a měnu vypořádání jsou započítávány. V případě poruchy CS OTE je Operátor trhu oprávněn posunout provedení denního vypořádání o dobu trvání poruchy.
- 3.2.5 Denní vypořádání nezahrnuje vypořádání rozdílů mezi celkovými příjmy ze systému zúčtování odchylek a náklady na elektřinu obstaranou PPS za účelem řešení stavů nerovnováhy v elektrizační soustavě ani vypořádání nákladů na elektřinu obstaranou PPS ze zahraničí v souladu s Pravidly trhu.
- 3.2.6 Výsledkem denního vypořádání, vyjma obchodů z DT zadáných prostřednictvím PXE, je po započtení vzájemných pohledávek dle bodu 3.2.4 vydání platebních nebo inkasních příkazů ve prospěch či k tíži SZ / poskytovatele RE (včetně RE z VT) / provozovatele PS či účastníka krátkodobého trhu, přičemž
- 3.2.6.1 termín splatnosti inkasního příkazu za denní vypořádání bude stanoven na 1. pracovní den po skončení dne dodávky, za který se provádí zúčtování s výjimkou zejména pozdního zaslání skutečných hodnot provozovateli a selhání komunikace s bankou Operátora trhu, kdy splatnost inkasních příkazů bude stanovena na 2. pracovní den po skončení dne dodávky, za který se provádí vypořádání, inkasované platby budou zahrnovat hodnotu daně z přidané hodnoty v zákonné sazbě,
 - 3.2.6.2 termín splatnosti platebních příkazů Operátora trhu za denní zúčtování bude stanoven na 4. pracovní den po skončení dne, za který se provádí zúčtování s výjimkou zejména selhání komunikace s bankou Operátora trhu, kdy splatnost platebních příkazů bude stanovena na 5. pracovní den po skončení dne dodávky za který se provádí vypořádání. Operátor trhu má právo hradit platby bez hodnoty daně z přidané hodnoty v zákonné sazbě a hodnotu daně uhradit v rámci vypořádání měsíčního vyhodnocení.
- V případě, že je inkasní či platební příkaz zadáván vůči bankovnímu účtu SZ mimo banku Operátora trhu, se rozumí, že se ke dni splatnosti připočítávají příslušné lhůty stanovené zákonem č. 284/2009 Sb., o platebním styku.
- 3.2.7 Vypořádání obchodů z DT zadáných prostřednictvím PXE se řídí pravidly PXE.
- 3.2.8 V případě plateb ve prospěch Operátora trhu ze zahraničí na účet vedený v měně CZK uhradí všechny poplatky spojené s platbou příkazce.
- 3.2.9 Postup zaokrouhlení při finančním vypořádání DT je tento:
- 3.2.9.1 finančně ohodnocená množství dodávek / odběrů elektřiny pro každou obchodní hodinu jednotlivých účastníků krátkodobého trhu, vykazovaná v EUR na tři desetinná místa, se zaokrouhlí na dvě desetinná místa směrem dolů,

- 3.2.9.2 vyhodnotí se rozdíl mezi sumou finančních ohodnocení podle předchozího bodu 3.2.9.1 a původním finančním vyhodnocení sesouhlaseného množství elektřiny na DT,
- 3.2.9.3 pokud rozdíl podle předchozího bodu 3.2.9.2 není nulový, postupně se zvyšuje finanční ohodnocení o 0,01 EUR u účastníků krátkodobého trhu tak, aby byl tento rozdíl vynulován a to tak, že:
 - 3.2.9.3.1 nejprve se provede navýšení finančního ohodnocení u účastníka krátkodobého trhu s nejvyšší hodnotou původního finančního ohodnocení na třetím desetinném místě,
 - 3.2.9.3.2 při shodné hodnotě bude první navýšeno ohodnocení s nejvyšší hodnotou druhého desetinného místa,
 - 3.2.9.3.3 pokud i poté dojde ke shodě, navýší se o 0,01 EUR ohodnocení účastníka krátkodobého trhu, jehož ID RÚT je nižší.

3.3 Vypořádání měsíčního vyhodnocení, včetně krátkodobého trhu

- 3.3.1 Vypořádání měsíčního vyhodnocení, které provede Operátor trhu do 24.00 hodin 8. pracovního dne po skončení vyhodnocovaného měsíce, se týká zúčtování rozdílu
 - 3.3.1.1 mezi zaplacenými a přijatými platbami z denního vypořádání odchylek a výsledky měsíčního vyhodnocení,
 - 3.3.1.2 mezi zaplacenými a přijatými platbami z denního vypořádání RE (včetně RE z VT) a výsledky měsíčního vyhodnocení,
 - 3.3.1.3 mezi zaplacenými a přijatými platbami z denního vypořádání elektřiny obstarané ze zahraničí a výsledky měsíčního vyhodnocení.
- 3.3.2 Spolu s vypořádáním měsíčního vyhodnocení provádí Operátor trhu vypořádání rozdílu mezi zaplacenými a přijatými platbami z denního vypořádání uzavřených obchodů na krátkodobém trhu a výsledky měsíčního vyhodnocení a dále vypořádání rozdílu mezi celkovými příjmy ze systému zúčtování odchylek a náklady na elektřinu obstaranou PPS za účelem řešení stavů nerovnováhy v elektrizační soustavě a vypořádání nákladů na elektřinu obstaranou PPS ze zahraničí v souladu s Pravidly trhu a dále zúčtování ~~a vypořádání pevné~~ ceny za činnost zúčtování registrovaného SZ a ~~pevné~~ ceny za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného blokového trhu a organizovaného denního trhu podle CR a ceny za evidování, poskytování a oznamování obchodních údajů dle bodu 10.5 (dále „měsíční vypořádání“). Pohledávky resp. dluhy SZ z denního vyhodnocení krátkodobého trhu obsahují v případě organizování krátkodobého trhu formou implicitní alokace kapacit a při respektování ustanovení § 24 odst. 3 písm. d) a/nebo § 24 odst. 10 písm. a) Energetického zákona i poměrnou část pohledávek a/nebo dluhů Operátora trhu plynoucích ze zúčtování výsledného toku dosaženého na tomto krátkodobém trhu, kterým se rozumí přenos elektřiny do zahraničí anebo ze zahraničí uskutečněný provozovatelem přenosové soustavy pro Operátora trhu.
- 3.3.3 Účastník krátkodobého trhu potvrdí Operátorovi trhu přepočtené hodnoty výsledků denních vypořádání uzavřených obchodů na krátkodobém trhu, které jsou základem pro měsíční vypořádání, a to do 24.00 hod. posledního dne vyhodnocovaného měsíce. Pokud se účastník krátkodobého trhu do 24.00 hod. posledního dne vyhodnocovaného měsíce k přepočteným hodnotám nevyjádří, má se za to, že s přepočtenými hodnotami souhlasí.
- 3.3.4 Termín splatnosti platebních příkazů Operátora trhu plynoucích z rozdílu mezi celkovými příjmy ze systému zúčtování odchylek a náklady na elektřinu obstaranou PPS za účelem řešení stavů nerovnováhy v elektrizační soustavě a platebních příkazů Operátora trhu plynoucích z nákladů na elektřinu obstaranou PPS ze zahraničí je stanoven na 21. kalendářní den po vystavení daňového dokladu provozovatelem PS.
- 3.3.5 Operátor trhu má právo za obě strany započíst vzájemné pohledávky vyplývající ze smlouvy o zúčtování odchylek a/nebo ze smlouvy o přístupu na krátkodobý trh a/nebo ze smlouvy o přístupu na VT a/nebo ze smlouvy o zúčtování RE. O provedeném zápočtu informuje Operátor trhu SZ / účastníka krátkodobého trhu / účastníka VT / poskytovatele RE a provozovatele PS zasláním zprávy na e-mail pro komunikaci.

- 3.3.6 Výsledkem měsíčního vypořádání bude vydání platebních nebo inkasních příkazů všem SZ / účastníkům krátkodobého trhu / poskytovatelům RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS, přičemž
- 3.3.6.1 termín splatnosti inkasních příkazů za daňové doklady Operátora trhu bude stanoven na den provedení měsíčního vyhodnocení s výjimkou zejména selhání komunikace s bankou Operátora trhu, kdy bude splatnost inkasních příkazů stanovena na 1. pracovní den po skončení měsíčního vyhodnocení,
 - 3.3.6.2 termín splatnosti platebních příkazů za daňové doklady Operátora trhu bude stanoven na 4. pracovní den po skončení měsíčního vyhodnocení,
 - 3.3.6.3 termín splatnosti inkasních příkazů Operátora trhu za daňové doklady SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS bude stanoven na 1. pracovní den po obdržení daňového dokladu Operátorem trhu,
 - 3.3.6.4 termín splatnosti platebních příkazů Operátora trhu za daňové doklady SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS bude stanoven na 4. pracovní den po obdržení daňového dokladu Operátorem trhu.
- V případě, že je inkasní či platební příkaz zadáván vůči bankovnímu účtu SZ mimo banku Operátora trhu, se rozumí, že se ke dni splatnosti připočítávají příslušné lhůty stanovené zákonem č. 284/2009 Sb., o platebním styku.
- 3.3.7 V případech dluhů SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS vůči Operátorovi trhu Operátor trhu vystaví a odešle daňové doklady SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS do skončení 8. pracovního dne po skončení měsíce, za který se daňové doklady vystavují (tj. měsíce, ve kterém došlo k uskutečnění zdanitelného plnění).
- 3.3.8 V případech dluhů Operátora trhu vůči SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS
- 3.3.8.1 Operátor trhu vystaví a zpřístupní prostřednictvím uživatelského rozhraní podklady pro vystavení daňových dokladů SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS do 8. pracovního dne po skončení měsíce, za který se daňové doklady vystavují (tj. měsíce, ve kterém došlo k uskutečnění zdanitelného plnění); podklady pro vystavení daňových dokladů obsahují informace o přijatých platbách věcně souvisejících s vyhodnoceným měsícem,
 - 3.3.8.2 Operátor trhu vystaví a odešle daňové doklady podle podkladů za SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS na základě zplnomocnění v souladu s § 28 odst. 5 zákona o dani z přidané hodnoty do 8. pracovního dne po skončení měsíce, ve kterém došlo k uskutečnění zdanitelného plnění.
- 3.3.9 Jednotlivá dodání elektřiny zobchodovaná na krátkodobém trhu a dodaná ve stejný den (pro účely tohoto odstavce „Den dodání“) se v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty považují za opakované plnění. Toto opakované plnění se jen a pouze pro účely zákona o dani z přidané hodnoty považuje za uskutečněné Dnem dodání. Za tato opakovaná plnění uskutečněná v kalendářním měsíci bude v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty vystaven souhrnný daňový doklad. Pro účely daně z elektřiny se rozsah dodané elektřiny, která byla zobchodována na krátkodobém trhu, zjišťuje za kalendářní měsíc. Toto zjištění se provede vždy poslední den kalendářního měsíce. Na základě zjištění rozsahu dodané elektřiny v kalendářním měsíci bude v souladu se zákonem o dani z elektřiny vystaven doklad o prodeji, nebo daňový doklad. Náležitosti souhrnného daňového dokladu a náležitosti dokladu o prodeji, nebo daňového dokladu budou uvedeny na společném dokladu, pokud to z povahy věci bude možné.
- 3.3.10 Jednotlivá poskytnutí služby při odběru elektřiny zobchodované na krátkodobém trhu za zápornou cenu ve stejný den (pro účely tohoto odstavce „Den dodání“) se v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty považují za opakované plnění. Toto opakované plnění se jen a pouze pro účely zákona o dani z přidané hodnoty považuje za uskutečněné Dnem dodání. Za tato opakovaná plnění uskutečněná v kalendářním měsíci bude v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty vystaven souhrnný daňový doklad.

- 3.3.11 Plnění v rámci odchylek zjištěná ve vztahu k jednotlivým hodinám stejného dne (pro účely tohoto odstavce „Den dodání“) se v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty považují za opakované plnění. Toto opakované plnění se jen a pouze pro účely zákona o dani z přidané hodnoty považuje za uskutečněné Dnem dodání. Za tato opakovaná plnění uskutečněná v kalendářním měsíci bude v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty vystaven souhrnný daňový doklad. Pro účely daně z elektřiny se rozsah elektřiny realizovaný v rámci krytí odchylek (kladná nebo záporná elektřina) zjišťuje za kalendářní měsíc. Toto zjištění se provede vždy poslední den kalendářního měsíce. Na základě zjištění rozsahu odchylek v kalendářním měsíci bude v souladu se zákonem o dani z elektřiny vystaven doklad o prodeji, nebo daňový doklad. Náležitosti souhrnného daňového dokladu a náležitosti dokladu o prodeji, nebo daňového dokladu budou uvedeny na společném dokladu, pokud to z povahy věci bude možné. V případě, že v souladu se stanovenými pravidly pro vyúčtování odchylek dojde k dodatečné změně zjištěných částek, bude oprava provedena vystavením opravného daňového dokladu podle zákona o dani z přidané hodnoty nebo vystavením daňového dokladu, nebo dokladu o prodeji. Náležitosti opravného daňového dokladu a náležitosti dokladu o prodeji, nebo daňového dokladu budou uvedeny na společném dokladu, pokud to z povahy věci bude možné.
- 3.3.12 Jednotlivá plnění týkající se regulační energie uskutečněná ve stejný den (pro účely tohoto odstavce „Den dodání“) se v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty považují za opakované plnění. Toto opakované plnění se jen a pouze pro účely zákona o dani z přidané hodnoty považuje za uskutečněné Dnem dodání. Za tato opakovaná plnění uskutečněná v kalendářním měsíci bude v souladu se zákonem o dani z přidané hodnoty vystaven souhrnný daňový doklad. Pro účely daně z elektřiny se rozsah elektřiny dodaný v rámci plnění týkající se regulační energie zjišťuje za kalendářní měsíc. Toto zjištění se provede vždy poslední den kalendářního měsíce. Na základě zjištění rozsahu dodané elektřiny v rámci regulační energie v kalendářním měsíci bude v souladu se zákonem o dani z elektřiny vystaven doklad o prodeji, nebo daňový doklad. Náležitosti souhrnného daňového dokladu a náležitosti dokladu o prodeji, nebo daňového dokladu budou uvedeny na společném dokladu, pokud to z povahy věci bude možné.
- 3.3.13 Daňové doklady vztahující se k DT jsou vystavovány samostatně a podle měny vypořádání. Pokud v daném kalendářním měsíci uskuteční účastník krátkodobého trhu nabídky / poptávky jak s vypořádáním v EUR, tak s vypořádáním v CZK, budou za tento měsíc za každou ze stran vystaveny dva daňové doklady. V případě, že jsou nabídky / poptávky zadány s vypořádáním v CZK, rozumí se, že jsou tyto transakce sjednány v CZK.
- 3.3.14 Pokud by došlo k bezdůvodnému obohacení SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) či provozovatele PS, je tento povinen nejpozději do deseti pracovních dnů po tom, co se dozví o bezdůvodném obohacení, vrátit Operátorovi trhu příslušnou částku odpovídající výši bezdůvodného obohacení. Obecná ustanovení o náhradě škody a o bezdůvodném obohacení tímto nejsou dotčena.
- 3.3.15 Pokud by došlo k bezdůvodnému obohacení Operátora trhu, je Operátor trhu povinen nejpozději do deseti pracovních dnů po tom, co se dozví o bezdůvodném obohacení, vrátit SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) či provozovateli PS příslušnou částku odpovídající výši bezdůvodného obohacení. Obecná ustanovení o náhradě škody a o bezdůvodném obohacení tímto nejsou dotčena.
- 3.3.16 Pokud by částka platebního nebo inkasního příkazu, který je vydán na základě měsíčního vypořádání a vystavení daňového dokladu a která zohledňuje rozdíl mezi platbami realizovanými na základě výsledků denního vypořádání, a výsledky měsíčního vyhodnocení, nepřesáhla hodnotu 1,00 CZK (resp. 0,10 EUR), pak je Operátor trhu oprávněn částku zaokrouhlit a platební nebo inkasní příkaz nevystavit.
- 3.3.17 Podklady pro vystavení daňových dokladů Operátora trhu obsahují informace o přijatých platbách věcně souvisejících s vyhodnoceným měsícem, jejich velikost a datum přijetí platby na účet Operátora trhu.
- 3.3.18 Podklady pro vystavení daňových dokladů SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS obsahují informace o vydaných platbách věcně souvisejících s vyhodnoceným měsícem, jejich velikost a datum vydání platby z účtu Operátora trhu.
- 3.3.19 V případě plateb ve prospěch Operátora trhu ze zahraničí na účet vedený v měně CZK uhradí všechny poplatky spojené s platbou příkazce.

3.4 Vypořádání závěrečného měsíčního vyhodnocení, včetně krátkodobého trhu

- 3.4.1 Vypořádání závěrečného měsíčního vyhodnocení, které provede Operátor trhu do 24.00 hodin 4. pracovního dne 4. měsíce po skončení vyhodnocovaného měsíce, se týká zúčtování rozdílu
- 3.4.1.1 mezi závěrečným měsíčním vyhodnocením proti měsíčnímu vypořádání odchylek,
 - 3.4.1.2 mezi závěrečným měsíčním vyhodnocením oproti měsíčnímu vypořádání RE (včetně RE z VT),
 - 3.4.1.3 mezi závěrečným měsíčním vyhodnocením oproti měsíčnímu vypořádání elektřiny obstarané ze zahraničí.
- 3.4.2 Spolu s vypořádáním závěrečného měsíčního vyhodnocení provádí Operátor trhu vypořádání rozdílu mezi měsíčním vypořádáním uzavřených obchodů na krátkodobém trhu a výsledky závěrečného měsíčního vyhodnocení a dále vypořádání rozdílu plateb za činnosti Operátora trhu (dále „závěrečné měsíční vypořádání“). Pohledávky resp. dluhy SZ z denního vyhodnocení krátkodobého trhu obsahují v případě organizování krátkodobého trhu formou implicitní alokace kapacit a při respektování ustanovení § 24 odst. 3 písm. d) a/nebo § 24 odst. 10 písm. a) Energetického zákona i poměrnou část pohledávek a/nebo dluhů Operátora trhu plynoucích ze zúčtování výsledného toku dosaženého na tomto krátkodobém trhu, kterým se rozumí přenos elektřiny do zahraničí anebo ze zahraničí uskutečněný provozovatelem přenosové soustavy pro Operátora trhu.
- 3.4.3 Výsledkem závěrečného měsíčního vypořádání bude vydání platebních nebo inkasních příkazů všem SZ / účastníkům krátkodobého trhu / poskytovatelům RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS, přičemž
- 3.4.3.1 termín splatnosti inkasních příkazů za daňové doklady Operátora trhu bude stanoven na den provedení závěrečného měsíčního vyhodnocení s výjimkou zejména selhání komunikace s bankou Operátora trhu, kdy bude splatnost inkasních příkazů stanovena na 1. pracovní den po skončení závěrečného měsíčního vyhodnocení,
 - 3.4.3.2 termín splatnosti platebních příkazů za daňové doklady Operátora trhu bude stanoven na 4. pracovní den po skončení závěrečného měsíčního vyhodnocení,
 - 3.4.3.3 termín splatnosti inkasních příkazů Operátora trhu za daňové doklady SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS bude stanoven na 1. pracovní den po obdržení daňového dokladu Operátorem trhu,
 - 3.4.3.4 termín splatnosti platebních příkazů Operátora trhu za daňové doklady SZ T / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS bude stanoven na 4. pracovní den po obdržení daňového dokladu Operátorem trhu.
- V případě, že je inkasní či platební příkaz zadáván vůči bankovnímu účtu SZ mimo banku Operátora trhu, se rozumí, že se ke dni splatnosti připočítávají příslušné lhůty stanovené zákonem č. 284/2009 Sb., o platebním styku.
- 3.4.4 Závěrečné měsíční vypořádání je základem pro vystavení opravného daňového dokladu.
- 3.4.5 V případech dluhů SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS vůči Operátorovi trhu Operátor trhu vystaví a odešle daňové doklady SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS do skončení 4. pracovního dne 4. měsíce po skončení měsíce, jehož se vyhodnocení týká.
- 3.4.6 V případech dluhů Operátora trhu vůči SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS
- 3.4.6.1 Operátor trhu vystaví a zpřístupní prostřednictvím uživatelského rozhraní SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) a provozovateli PS podklady pro vystavení daňových dokladů do 4. pracovního dne 4. měsíce po skončení měsíce, jehož se vyhodnocení týká,
 - 3.4.6.2 Operátor trhu vystaví a odešle daňové doklady podle podkladů za SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS na základě zplnomocnění v souladu s § 28 odst. 5 zákona o dani z přidané hodnoty do skončení 4. pracovního dne 4. měsíce po skončení měsíce, jehož se

vyhodnocení týká.

- 3.4.7 Pokud by částka vypořádání rozdílu závěrečného měsíčního vyhodnocení proti měsíčnímu vypořádání nepřesáhla hodnotu 25 CZK, pak je Operátor trhu oprávněn daňový doklad nevystavit.
- 3.4.8 Pokud by došlo k bezdůvodnému obohacení SZ / účastníka krátkodobého trhu / poskytovatele RE (včetně RE z VT) a provozovatele PS, je tento povinen nejpozději do deseti pracovních dnů, po tom, co se dozví o bezdůvodném obohacení, vrátit Operátorovi trhu příslušnou částku odpovídající výši bezdůvodného obohacení. Obecná ustanovení o náhradě škody a o bezdůvodném obohacení tímto nejsou dotčena.
- 3.4.9 Pokud by došlo k bezdůvodnému obohacení Operátora trhu, je Operátor trhu povinen nejpozději do deseti pracovních dnů, po tom, co se dozví o bezdůvodném obohacení, vrátit SZ / účastníku krátkodobého trhu / poskytovateli RE (včetně RE z VT) či provozovateli PS příslušnou částku odpovídající výši bezdůvodného obohacení. Obecná ustanovení o náhradě škody a o bezdůvodném obohacení tímto nejsou dotčena.
- 3.4.10 V případě plateb ve prospěch Operátora trhu ze zahraničí na účet vedený v měně CZK uhradí všechny poplatky spojené s platbou příkazce.

3.5 Vypořádání rozdílů mezi odečty a hodnotami na základě TDD

- 3.5.1 Způsob vyhodnocování odchylek s využitím typových diagramů dodávek (TDD) je stanoven Pravidly trhu.
- 3.5.2 Operátor trhu zveřejňuje na webu postup při výběru a měření vzorků pro tvorbu TDD, prováděcí pokyny k měření, které definují pravidla pro předávání naměřených dat, metodiku přepočtu TDD na normálové teploty a stanovení regresních koeficientů, platných pro definované období a informativní obecný popis využití TDD včetně detailní metodiky přepočtu TDD.
- 3.5.3 Hodinové hodnoty odběru v odběrných místech zákazníků s měřením typu C, ve kterých byla skutečně změna dodavatele v daném regionu TDD, použité pro zúčtování odchylek jednotlivých subjektů zúčtování, se stanoví rozpočítáním zbytkového diagramu zatížení v daném regionu TDD na odběry jednotlivých SZ úměrně velikosti odběru zákazníků těchto SZ a na odběr v ostatních odběrných místech s měřením typu C, ve kterých nebyla skutečně změna dodavatele (po jednotlivých třídách TDD) v souhrnu. Tento souhrn v daném regionu TDD spolu se ztrátami je přiřazen subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku v příslušném regionu TDD.
- 3.5.4 V souladu s Pravidly trhu po obdržení odečtených hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C v regionálních distribučních soustavách, kteří změnili dodavatele, provede operátor trhu vyhodnocení rozdílu mezi hodnotami skutečné spotřeby elektřiny získanými z těchto odečtů a hodnotami stanovenými na základě TDD za stejné období následovně:
 - 3.5.4.1 měsíční vyhodnocení těchto rozdílů (dále také „měsíční vyhodnocení TDD“) provede Operátor trhu ve 12. pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb elektřiny u těchto odběrných míst,
 - 3.5.4.2 na základě došlých oprav odečtů spotřeby elektřiny a vyřízení případných reklamací měsíčního vyhodnocení těchto rozdílů provedeného podle bodu 3.5.4.1 Operátor trhu může provést předběžné závěrečné měsíční vyhodnocení těchto rozdílů, a to v 4. pracovní den 4. měsíce po měsíci, jehož se vyhodnocení týká,
 - 3.5.4.3 SZ může posílat opravná data a podávat reklamace Operátorovi trhu na vyhodnocení těchto rozdílů do 24.00 hodin 9. pracovního dne 4. měsíce po měsíci, jehož se vyhodnocení týká,
 - 3.5.4.4 závěrečné měsíční vyhodnocení těchto rozdílů (dále také „závěrečné měsíční vyhodnocení TDD“) provede Operátor trhu 10. pracovní den 4. měsíce po měsíci, jehož se vyhodnocení týká
 - 3.5.4.5 zaokrouhlení těchto rozdílů od skutečných hodnot spotřeby elektřiny je provedeno podle pravidel, která jsou uplatňována při agregaci skutečných hodnot odběrů elektřiny pro zúčtování odchylek.

- 3.5.5 Rozdíly dle bodu 3.5.4.1 vyúčtuje Operátor trhu subjektu zúčtování (SZ), který je v době odečtu odpovědný za odchylku v daných odběrných místech, případně subjektu zúčtování, na který byla převedena celková odchylka tohoto SZ k poslednímu dni měsíce, za který je prováděno měsíční vyhodnocení TDD nebo ke dni ukončení platnosti SZ v měsíci, za který je prováděno měsíční vyhodnocení TDD, pokud byla jeho celková odchylka převedena včetně vypořádání těchto rozdílů dle bodu 6.8.2 OPE, za vyrovnávací cenu podle Cenového rozhodnutí ERÚ platnou v období, pro které se rozdíl vyhodnocuje.
- 3.5.6 Rozdíly dle bodu 3.5.4.4 vyúčtuje Operátor trhu subjektu zúčtování (SZ), na který je v době odečtu odpovědný za odchylku v daných odběrných místech, případně subjektu zúčtování, na který byla převedena celková odchylka tohoto SZ k poslednímu dni měsíce, za který je prováděno závěrečné měsíční vyhodnocení TDD nebo ke dni ukončení platnosti SZ v měsíci, za který je prováděno závěrečné měsíční vyhodnocení TDD, pokud byla jeho celková odchylka převedena včetně vypořádání těchto rozdílů dle bodu 6.8.2 OPE, za vyrovnávací cenu podle Cenového rozhodnutí ERÚ platnou v období, pro které se rozdíl vyhodnocuje.
- 3.5.7 Zúčtování rozdílů dle bodu 3.5.4.1 s opačným znaménkem, se provede vůči subjektu zúčtování (SZ), který je v době odečtu odpovědný za odchylku v příslušném regionu TDD, případně subjektu zúčtování, na který byla převedena celková odchylka tohoto SZ k poslednímu dni měsíce, za který je prováděno měsíční vyhodnocení TDD nebo ke dni ukončení platnosti SZ v měsíci, za který je prováděno měsíční vyhodnocení TDD, pokud byla jeho celková odchylka převedena včetně vypořádání těchto rozdílů dle bodu 6.8.2 OPE, za vyrovnávací cenu podle Cenového rozhodnutí ERÚ platnou v období, pro které se rozdíl vyhodnocuje.
- 3.5.8 Zúčtování rozdílů dle bodu 3.5.4.4 s opačným znaménkem, se provede vůči subjektu zúčtování (SZ), který je v době odečtu odpovědný za odchylku v příslušném regionu TDD, případně subjektu zúčtování, na který byla převedena celková odchylka tohoto SZ k poslednímu dni měsíce, za který je prováděno závěrečné měsíční vyhodnocení TDD nebo ke dni ukončení platnosti SZ v měsíci, za který je prováděno měsíční vyhodnocení TDD, pokud byla jeho celková odchylka převedena včetně vypořádání těchto rozdílů dle bodu 6.8.3 OPE, za vyrovnávací cenu podle Cenového rozhodnutí ERÚ platnou v období, pro které se rozdíl vyhodnocuje.
- 3.5.9 Na zúčtování měsíčního vyhodnocení TDD jsou v den jeho provedení vystavovány daňové doklady. Datem zdanitelného plnění je den, kdy jsou Operátorem trhu daňové doklady vystaveny. Operátor trhu vystavuje daňové doklady na zúčtování těchto rozdílů také za SZ na základě zplnomocnění Operátora trhu k vystavování daňových dokladů v souladu s § 28 odst. 5 zákona o dani z přidané hodnoty. Vzájemné pohledávky mezi Operátorem trhu a SZ vyplývající z daňových dokladů z měsíčního vyhodnocení TDD jsou započítávány.
- 3.5.10 Na zúčtování závěrečného měsíčního vyhodnocení TDD jsou ~~následující~~ pracovní den po jeho provedení vystavovány daňové doklady nebo opravné daňové doklady. Datem zdanitelného plnění je den, kdy jsou Operátorem trhu daňové doklady nebo opravné daňové doklady vystaveny. Operátor trhu vystavuje daňové doklady nebo opravné daňové doklady na zúčtování těchto rozdílů také za SZ na základě zplnomocnění Operátora trhu k vystavování daňových dokladů v souladu s § 28 odst. 5 zákona o dani z přidané hodnoty. Vzájemné pohledávky mezi Operátorem trhu a SZ vyplývající z daňových dokladů nebo opravných daňových dokladů ze závěrečného měsíčního vyhodnocení TDD jsou započítávány. Pokud by částka vypořádání rozdílů závěrečného měsíčního vyhodnocení TDD proti měsíčnímu vypořádání TDD nepřesáhla hodnotu 25 CZK, pak je Operátor trhu oprávněn daňový doklad nevystavit.
- 3.5.11 Za účelem vypořádání rozdílů podle bodů 3.5.5, 3.5.6, 3.5.7., 3.5.8. je SZ, vůči kterému se vypořádání provádí, povinen zřídit k účtu definovanému ve smlouvě o zúčtování odchylek, který je vedený u banky nebo její pobočky v ČR, právo k inkasu ve prospěch Operátora trhu.
- 3.5.12 Termín splatnosti inkasních příkazů po započtení vzájemných pohledávek dle bodu 3.5.9 a 3.5.10 bude stanoven na den, kdy jsou Operátorem trhu vystaveny daňové doklady nebo opravné daňové doklady s výjimkou zejména selhání komunikace s bankou Operátora trhu, kdy bude splatnost inkasních příkazů stanovena na 1. pracovní den po datu vystavení.
- 3.5.13 Termín splatnosti platebních příkazů po započtení vzájemných pohledávek dle bodu 3.5.9 a 3.5.10 bude stanoven na 4. pracovní den po dni, kdy jsou Operátorem trhu vystaveny daňové doklady nebo opravné daňové doklady. V případě, že je inkasní či platební příkaz zadáván

vůči bankovnímu účtu SZ mimo banku Operátora trhu, se rozumí, že se ke dni splatnosti připočítávají příslušné lhůty stanovené zákonem č. 284/2009 Sb., o platebním styku.

- 3.5.14 V případě, že v období, kterého se týká vypořádání rozdílu mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami pro zúčtování odchylek stanovenými podle TDD, dojde ke změně vyrovnávací ceny stanovené ERÚ nebo ke změně postupu jejího stanovení, vyhodnocují se rozdíly před změnou a po změně vyrovnávací ceny zvlášť.

3.6 Stanovení koeficientu zbytkového diagramu a teplotního koeficientu

- 3.6.1 Zbytkový diagram zatížení každého regionu TDD (ZD), určený s ohledem na znaménkovou konvenci v obchodní hodině se vypočítá podle vzorce:

$$ZD = D + d + o - Z$$

kde

- D je saldo dodávek na rozhraní daného regionu TDD v obchodní hodině,
 d je dodávka elektřiny do daného regionu TDD v obchodní hodině ze zdrojů uvnitř DS s měřením typu A, B, C,
 o je odběr elektřiny z daného regionu TDD v obchodní hodině odběrateli s měřením typu A, B,
 Z je velikost ztrát v daném regionu TDD v obchodní hodině.

- 3.6.2 Koeficient zbytkového diagramu K v obchodní hodině (koeficient přepočtu zatížení na zbytkový diagram v daném regionu TDD) se vypočte podle vzorce:

$$K = \frac{ZD}{\sum_{i=1}^I \sum_{t=1}^T o_i^{C,t,s}} = \frac{ZD}{\sum_{t=1}^T \left(\frac{TDD_{pt}}{T_{unt}} * \sum_{i=1}^I o_i^{C,t} \right)}$$

kde

- $o_i^{C,t,s}$ je spotřeba i -tého zákazníka v obchodní hodině s měřením typu C v daném regionu TDD přiřazeného k třídě t TDDn pro skutečné klimatické podmínky, stanovená výpočtem z jeho plánované roční spotřeby O_i^C přepočtené na normální klimatické podmínky:

$$o_i^{C,t,s} = O_i^C * \frac{TDD_{pt}}{T_{unt}}$$

TDD_{pt} je přepočtený TDD pro třídu t a obchodní hodinu,

T_{unt} je součet relativních hodnot TDD_n pro třídu t ($t = 1, \dots, T$)

- 3.6.3 Pomocí teplotního koeficientu se stanoví TDD přepočtený na skutečnou průměrnou teplotu.
 3.6.4 Operátor trhu každoročně aktualizuje metodiku stanovení teplotního koeficientu zveřejněnou na webu OTE. V tomto materiálu OTE zveřejňuje též regresní koeficienty potřebné pro teplotní přepočty TDD v daném roce.

3.7 Vyhodnocení v lokálních DS

- 3.7.1 Při měsíčním a závěrečném měsíčním zúčtování odchylek v lokální DS se stanoví hodinové spotřeby v jednotlivých OPM s měřením typu C a hodinové hodnoty ztrát takto:

- 3.7.1.1 nejdříve se stanoví měsíční objem zbytkového diagramu dané lokální DS, který je roven sumě celkové měsíční spotřeby měřené typem měření C a celkových měsíčních ztrát v dané lokální DS, a který se vypočte tak, že se od sumy měřených hodnot v předávacích místech lokální DS odečtou měřené hodnoty OPM vyroben s měřením typu A, B_aM a C a měřené hodnoty OPM spotřeb s měřením typu A, a B_aM v dané lokální DS;

- 3.7.1.2 měsíční objem ztrát v dané lokální DS se stanoví tak, že se od měsíčního objemu zbytkového diagramu dané lokální DS stanoveného podle bodu 3.7.1.1 odečte skutečná měsíční spotřeba všech OPM spotřeb s měřením typu C, tj. suma odečtů ve všech spotřebních OPM s měřením typu C (pro měsíční vyhodnocení lokální DS musí být zaslány odečty za všechna spotřební OPM s měřením typu C, přičemž do systému OTE musí být odečty za OPM, ve kterých proběhla změna dodavatele zaslány zvlášť po jednotlivých OPM);
- 3.7.1.3 stanoví se podíl měsíčních spotřeb jednotlivých OPM s měřením typu C a podíl měsíčního objemu ztrát v dané lokální DS na měsíčním objemu zbytkového diagramu dané lokální DS; ztráty jsou přiřazeny subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku v příslušné lokální DS v systému Operátora trhu;
- 3.7.1.4 stanoví se hodnoty spotřeby v jednotlivých OPM s měřením typu C a hodnoty ztrát v lokální DS v každé hodině měsíce tak, že se v každé hodině měsíce provede rozdělení hodinového zbytkového diagramu lokální DS na jednotlivá OPM a na hodinové hodnoty ztrát na základě jejich měsíčních podílů stanovených podle bodu 3.7.1.3.
- 3.7.2 Při denním zúčtování odchylek v lokální DS se stanoví hodinové spotřeby v jednotlivých OPM s měřením typu C a hodinové hodnoty ztrát takto:
 - 3.7.2.1 nejdříve se stanoví předběžný měsíční objem zbytkového diagramu dané lokální DS, který je roven sumě celkové předběžné měsíční spotřeby měřené typem měření C a celkových předběžných měsíčních ztrát v dané lokální DS, a který se stanoví jako součet 1/12 ročních plánovaných spotřeb všech OPM spotřeby s měřením typu C v dané lokální DS a objemu ztrát v dané lokální DS za předchozí měsíc;
 - 3.7.2.2 předběžný měsíční objem ztrát v dané lokální DS je roven objemu ztrát této lokální DS za předchozí měsíc kromě případu nově registrované lokální DS u Operátora trhu, kdy je předběžný měsíční objem ztrát v této lokální DS roven 1/12 objemu plánovaného ročního odhadu ztrát v této lokální DS zadaného v CDS;
 - 3.7.2.3 stanoví se podíl předběžných měsíčních spotřeb jednotlivých OPM s měřením typu C a podíl předběžného měsíčního objemu ztrát v dané lokální DS na předběžném měsíčním objemu zbytkového diagramu dané lokální DS;
 - 3.7.2.4 stanoví se hodnoty spotřeby v jednotlivých OPM s měřením typu C a hodnoty ztrát v lokální DS v každé hodině dne tak, že se v každé hodině měsíce provede rozdělení hodinového zbytkového diagramu lokální DS na jednotlivá OPM a na hodinové hodnoty ztrát na základě jejich měsíčních podílů stanovených podle bodu 3.7.2.3.

3.8 Vypořádání plateb ve zvláštním režimu zúčtování

- 3.8.1 Pro hodiny ve zvláštním režimu zúčtování se použije postup zúčtování při stavech nouze nebo při předcházení stavům nouze uvedený v § 31 a § 32 Pravidlech trhu.
- ~~3.8.2 Pro hodiny, v nichž se provádí zúčtování odchylek ve zvláštním režimu zúčtování, jsou sjednané dodávky a sjednané odběry registrované v systému operátora trhu prostřednictvím~~
- ~~3.8.3 registrovaných údajů z dvoustranných obchodů prostřednictvím realizačních diagramů;~~
- ~~3.8.4 krátkodobého trhu s elektřinou mimo výsledný tok mezi jednotlivými tržními oblastmi na organizovaném krátkodobém trhu formou implicitní alokace kapacit;~~
- ~~3.8.5 vyrovnávacího trhu s regulační energií a~~
- ~~3.8.6 elektřiny, obstarané provozovatelem přenosové soustavy pro potřeby redispečinku;~~
- ~~3.8.7 rovny nule, tzn. nebudou zúčtovány a finančně vypořádány.~~

~~3.8.8~~ 3.8.2 Zvláštní režim (tj. od vyhlášení do ukončení) bude vyhodnocen a finančně vypořádán najednou nebo dojde k jeho rozdělení, a to v případech, kdy zvláštní režim trvá přes konec kalendářního týdne nebo přes konec kalendářního měsíce.

- | ~~3.8.9~~3.8.3 Výsledkem vyhodnocení zvláštního režimu bude určení skutečné dodávky SZ resp. skutečného odběru SZ a jejich ocenění, tj. určení pohledávek SZ resp. dluhů SZ.
- | ~~3.8.10~~3.8.4 Výsledkem finančního vypořádání zvláštního režimu bude vystavení daňových dokladů a úhrada dlužných částek.
- | ~~3.8.11~~3.8.5 Vyhodnocení zvláštního režimu bude provedeno
 - | ~~3.8.11.13~~3.8.5.1 ve verzi 0 pro účely podání reklamací před vypořádáním zvláštního režimu ve verzi 1; součástí této verze není finanční vypořádání ani vystavení daňových dokladů,
 - | ~~3.8.11.23~~3.8.5.2 ve verzi 1 pro účely vystavení daňových dokladů; po vyhodnocení následuje finanční vypořádání,
 - | ~~3.8.11.33~~3.8.5.3 ve verzi 2 pro účely vystavení opravných daňových dokladů; po vyhodnocení následuje finanční vypořádání.
- | ~~3.8.12~~3.8.6 Vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0 bude provedeno v nejdříve možném z těchto termínů:
 - | ~~3.8.12.13~~3.8.6.1 v prvním pracovním dni následujícím po dni, ve kterém byl ukončen zvláštní režim,
 - | ~~3.8.12.23~~3.8.6.2 v prvním pracovním dni prvního kalendářního týdne následujícího po týdnu, ke kterému se vyhodnocení vztahuje, a to pouze pro obchodní hodiny, které náleží do předcházejícího kalendářního týdne a pro které byl vyhlášen zvláštní režim,
 - | ~~3.8.12.33~~3.8.6.3 v prvním pracovním dni prvního kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vyhodnocení vztahuje, a to pouze pro obchodní hodiny, které náleží do předcházejícího kalendářního měsíce a pro které byl vyhlášen zvláštní režim.
- | ~~3.8.13~~3.8.7 V případě, že do termínu stanoveného dle předchozího bodu 3.8.6 Operátor trhu neobdrží skutečné hodnoty od provozovatelů, vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0 se posouvá do obdržení skutečných hodnot.
- | ~~3.8.14~~3.8.8 Reklamaci k vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0 lze podávat do 18.00 hodin 1. pracovního dne následujícího po dni, kdy bylo zveřejněno vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0.
- | ~~3.8.15~~3.8.9 Vyhodnocení a finanční vypořádání zvláštního režimu ve verzi 1 bude provedeno do skončení 3. pracovního dne po dni, ve kterém bylo zveřejněno vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0.
- | ~~3.8.16~~3.8.10 Na základě vyřízených reklamací z vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0 a došlých oprav skutečných a předběžných hodnot provede Operátor trhu vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1. Vyhodnocením zvláštního režimu ve verzi 1 se rozumí přepočet všech vyhodnocovaných obchodních hodin, ve kterých byly přijaty skutečné hodnoty nahrazující hodnoty předběžné nebo reklamace nebo opravené skutečné hodnoty, a zjištění nových skutečných dodávek a skutečných odběrů SZ. Zjištění nových skutečných dodávek a skutečných odběrů SZ a jejich ocenění probíhá stejným způsobem jako vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0.
- | ~~3.8.17~~3.8.11 Vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1 je základem pro vystavení daňového dokladu. Za skutečné odběry SZ, tj. v případech dluhů SZ vůči Operátorovi trhu, budou daňové doklady vystaveny Operátorem trhu a odeslány SZ do skončení 1. pracovního dne po provedení vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1. Podklady pro vystavení těchto daňových dokladů Operátor trhu odešle SZ na e-mail pro komunikaci do skončení 1. pracovního dne po provedení vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1. Za skutečné dodávky SZ, tj. v případech dluhů Operátora trhu vůči SZ, Operátor trhu vystaví daňové doklady za SZ na základě zmocnění v souladu s § 28 odst. 5 zákona o dani z přidané hodnoty a odešle je spolu s podklady pro vystavení daňových dokladů SZ na e-mail pro komunikaci do skončení 1. pracovního dne po provedení vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1.
- | ~~3.8.18~~3.8.12 Na základě vystaveného a odeslaného daňového dokladu Operátora trhu SZ uhradí vypořádanou částku platebním příkazem na účet Operátora trhu do 3. kalendářního dne po obdržení daňového dokladu.

- ~~3.8.19~~3.8.13 Termín splatnosti dluhů Operátora trhu vyplývajících z daňových dokladů SZ, které jsou v souladu s odeslanými podklady podle bodu 3.8.11, bude stanoven nejdříve na 8. pracovní den po vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1.
- ~~3.8.20~~3.8.14 Operátor trhu má právo neúplné úhrady svých dluhů z finančního vypořádání ve zvláštním režimu, kterým se pro účely finančního vypořádání zvláštního režimu rozumí právo Operátora trhu uhradit pouze poměrnou část svých dluhů z finančního vypořádání zvláštního režimu, kdy poměrem je podíl součtu plateb z daného finančního vypořádání zvláštního režimu a verze, které byly připsány na účet Operátora trhu nejpozději ke dni splatnosti dluhů Operátora trhu z daného finančního vypořádání zvláštního režimu a verze, a součtu všech dluhů Operátora trhu z daného vyhodnocení a finančního vypořádání zvláštního režimu.
- ~~3.8.24~~3.8.15 Pokud Operátor trhu uplatní právo neúplné úhrady na některý ze svých dluhů vůči SZ z finančního vypořádání zvláštního režimu a verze, musí právo neúplné úhrady uplatnit i na ostatní své dluhy vůči všem SZ z daného finančního vypořádání zvláštního režimu a verze.
- ~~3.8.22~~3.8.16 Pokud Operátor trhu přijme po neúplné úhradě svých dluhů dodatečnou platbu ze stejného finančního vypořádání zvláštního režimu a verze, je povinen nejpozději do 3 pracovních dnů uhradit další poměrnou část svých doposud neuhrazených dluhů z daného finančního vypořádání zvláštního režimu a verze. Poměrem je podíl dodatečně přijaté platby a součtu všech dluhů Operátora trhu z daného finančního vypořádání zvláštního režimu a verze.
- ~~3.8.23~~3.8.17 Pokud Operátor trhu uplatní právo neúplné úhrady, je povinen uplatnit finanční zajištění a práva podle části 7_OPE. Finanční zajištění a ostatní práva podle části 7_OPE budou uplatněna prioritně nejdříve pro všechny neuhrazené pohledávky z vypořádání odchylek, z vypořádání BT, DT, VDT a VT a vypořádání cen ~~za činnost~~ Operátora trhu.
- ~~3.8.24~~3.8.18 Pokud Operátor trhu přijme peněžní prostředky z titulu uplatnění finančního zajištění nebo jiných práv podle části 7_OPE za neuhrazenou pohledávku z finančního vypořádání zvláštního režimu, kde Operátor trhu uplatnil právo neúplné úhrady, je Operátor trhu povinen nejpozději do 3 pracovních dnů uhradit další poměrnou část svých doposud neuhrazených dluhů z daného finančního vypořádání zvláštního režimu. Poměrem je podíl přijatých peněžních prostředků z titulu uplatnění finančního zajištění nebo jiných práv podle části 7_OPE za neuhrazenou pohledávku a součtu všech dluhů Operátora trhu z daného vyhodnocení a finančního vypořádání zvláštního režimu.
- ~~3.8.25~~3.8.19 Operátor trhu má právo neúplné úhrady svých dluhů z finančního vypořádání zvláštního režimu ve verzi 1 i ve verzi 2.
- ~~3.8.26~~3.8.20 SZ, vůči kterým Operátor trhu uplatní právo neúplné úhrady, nejsou oprávněny vymáhat zbytek úhrady, pokud Operátor trhu splní podmínky definované v bodech 3.8.14 a 3.8.31.
- ~~3.8.27~~3.8.21 Reklamací k vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1 a zasílání opravených skutečných hodnot lze zasílat do 12.00 hodin posledního kalendářního dne 3. měsíce po měsíci, jehož se vyhodnocení týká.
- ~~3.8.28~~3.8.22 Vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2 provede Operátor trhu do 16.00 hodin 4. pracovního dne 4. měsíce po měsíci, jehož se vyhodnocení týká. Vypořádání zvláštního režimu ve verzi 2 bude provedeno nejpozději do 24.00 hodin 4. pracovního dne 4. měsíce po měsíci, jehož se vyhodnocení týká.
- ~~3.8.29~~3.8.23 Na základě vyřízených reklamací z vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 1 a došlých oprav skutečných hodnot provede Operátor trhu vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2. Vyhodnocením zvláštního režimu ve verzi 2 se rozumí přepočet všech vyhodnocovaných obchodních hodin, ve kterých byly přijaty reklamace nebo opravené skutečné hodnoty, a zjištění nových skutečných dodávek SZ a skutečných odběrů SZ. Zjištění nových skutečných dodávek SZ a skutečných odběrů SZ a jejich ocenění probíhá stejným způsobem jako vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 0 nebo ve verzi 1.
- ~~3.8.30~~3.8.24 Na základě rozdílu mezi skutečnými odběry SZ z verze 2 a skutečnými odběry z verze 1 budou vystaveny Operátorem trhu a odeslány SZ opravné daňové doklady, do skončení 1. pracovního dne po provedení vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2. Podklady pro vystavení těchto daňových dokladů budou odeslány Operátorem trhu SZ na e-mail pro komunikaci do skončení 1. pracovního dne po provedení vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2.
- ~~3.8.34~~3.8.25 Na základě rozdílu mezi skutečnými dodávkami SZ z verze 2 a skutečnými dodávkami z verze 1 budou ~~vystaveny~~ Operátorem trhu vystaveny opravné daňové doklady za SZ na

základě zplnomocnění v souladu s § 28 odst. 5 zákona o dani z přidané hodnoty a spolu s podklady pro vystavení opravných daňových dokladů odeslány SZ na e-mail pro komunikaci do skončení 1. pracovního dne po provedení vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2.

~~3.8.32~~3.8.26 Na základě vystaveného a odeslaného opravného daňového dokladu Operátora trhu, SZ uhradí vypořádávanou částku platebním příkazem na účet Operátora trhu do 3. kalendářního dne po obdržení daňového dokladu.

~~3.8.33~~3.8.27 Na základě vystaveného a odeslaného opravného daňového dokladu Operátora trhu, Operátor trhu uhradí SZ vypořádávanou částku platebním příkazem na účet pro vypořádání odchylek se splatností stanovenou na osmý pracovní den po vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2.

~~3.8.34~~3.8.28 Termín splatnosti dluhů Operátora trhu vyplývajících z opravných daňových dokladů SZ, které jsou v souladu s odeslanými podklady podle bodu 3.8.25, bude stanoven nejdříve na 8. pracovní den po vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2.

~~3.8.35~~3.8.29 Termín splatnosti pohledávek Operátora trhu vyplývajících z opravných daňových dokladů SZ, které jsou v souladu s odeslanými podklady podle bodu 3.8.25, bude stanoven nejpozději na 8. pracovní den po vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2.

~~3.8.36~~3.8.30 V případě, že na základě vyhodnocení a finančního vypořádání zvláštního režimu ve verzi 2 Operátor trhu vystaví opravný daňový doklad k daňovému dokladu z verze 1, který znamenal pro Operátora trhu pohledávku, která nebyla plně uhrazena a Operátor trhu nepřijal v plné výši neuhrazené části této pohledávky ani peněžní prostředky z titulu uplatnění finančního zajištění a ostatních práv podle části 7_OPE, Operátor trhu provede jednostranně zápočet neuhrazené části své pohledávky z verze 1 a svého dluhu z verze 2. Pokud dluh Operátora trhu z verze 2 je větší než neuhrazená část jeho pohledávky z verze 1, uhradí SZ rozdíl mezi tímto dluhem a pohledávkou platebním příkazem na účet pro vypořádání odchylek se splatností stanovenou na 8. pracovní den po vyhodnocení zvláštního režimu ve verzi 2.

~~3.8.37~~3.8.31 Pokud pohledávka, která byla alespoň částečně započtena podle předchozího bodu 3.8.30, vznikla na základě daňových dokladů z finančního vypořádání zvláštního režimu, ve kterém Operátor trhu uplatnil právo neúplné platby podle bodu 3.8.14, je Operátor trhu povinen nejpozději do 3 pracovních dnů uhradit další poměrnou část svých doposud neuhrazených dluhů z daného finančního vypořádání zvláštního režimu. Poměrem je podíl započtené částky a součtu všech dluhů Operátora trhu z daného vyhodnocení a finančního vypořádání zvláštního režimu ve verzi 1.

~~3.8.38~~3.8.32 Pokud do skončení 5. kalendářního měsíce po měsíci, ke kterému vyhodnocované obchodní hodiny zvláštního režimu věcně náleží, nebudou všechny pohledávky Operátora trhu z obou verzí daného finančního vypořádání zvláštního režimu uhrazeny nebo pokud Operátor trhu nepřijal v plné výši neuhrazených částí těchto pohledávek peněžní prostředky z titulu uplatnění finančního zajištění a ostatních práv podle části 7_OPE, provede Operátor trhu a SZ, vůči kterým Operátor trhu uplatnil právo neúplné úhrady, tzv. uzavření bilance Operátora trhu, při kterém bude Operátorem trhu proveden

~~3.8.38.13~~3.8.32.1 poměrný prodej neuhrazených pohledávek Operátora trhu SZ, vůči kterým Operátor trhu uplatnil právo neúplné úhrady; poměrem je podíl neuhrazených pohledávek Operátora trhu a součtu všech dluhů Operátora trhu z daného finančního vypořádání zvláštního režimu ve verzích 1 a 2, cenou bude nominální hodnota těchto pohledávek,

~~3.8.38.23~~3.8.32.2 jednostranný zápočet pohledávek Operátora trhu z prodeje neuhrazených pohledávek podle bodu 3.8.32 a neuhrazených dluhů Operátora trhu z daného finančního vypořádání zvláštního režimu ve verzích 1 a 2.

~~3.8.39~~3.8.33 Pohledávky resp. dluhy SZ podle bodu 3.8.3 obsahují v případě organizování krátkodobého trhu formou implicitní alokace kapacit i poměrnou část pohledávek a/nebo dluhů dle § ~~26-32~~ 45-3 Pravidel trhu plynoucích ze zúčtování výsledného toku dosaženého na tomto krátkodobém trhu. Postup určení této poměrné části na základě skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny SZ v hodinách zvláštního režimu je tento:

~~3.8.39.13~~3.8.33.1 stanoví se suma dluhů resp. pohledávek OTE,

~~3.8.39.23~~3.8.33.2 stanoví se průměrná cena 1 MWh skutečně dodané a odebrané elektřiny jako podíl sumy dluhu resp. pohledávky OTE podle předchozího bodu 3.8.33.1 k sumě absolutní hodnoty celkového množství odběru elektřiny a absolutní hodnoty celkového množství dodávky elektřiny všech SZ v tržní oblasti

ČR v dané obchodní hodině; tato hodnota se zaokrouhlí na 4 desetinná místa dolů,

~~3.8.39.33.8.33.3~~ stanoví se poměrná část pohledávky / dluhu pro každého jednotlivého SZ jako násobek průměrné ceny podle předchozího bodu 3.8.33.2 a absolutní hodnoty množství jeho odběru elektřiny resp. absolutní hodnoty množství jeho dodávky elektřiny; tato poměrná část se zaokrouhlí na 2 desetinná místa,

~~3.8.39.43.8.33.4~~ stanoví se tzv. korekční částka, která vyrovná chybu z celkového rozdílu v zaokrouhlení podle předchozích bodů 3.8.33.2 a 3.8.33.3, a to podle podílu daného SZ na celkovém množství odběru / dodávky elektřiny v dané obchodní hodině,

~~3.8.39.53.8.33.5~~ korekční částka podle bodu 3.8.33.4 se připočte k částkám podle bodu 3.8.33.3.

~~3.8.403.8.34~~ Výsledným tokem dosaženým na krátkodobém trhu organizovaném formou implicitní alokace kapacit podle bodu 3.8.33 se rozumí výsledný přenos elektřiny do zahraničí anebo ze zahraničí v důsledku krátkodobého trhu organizovaného formou implicitní alokace kapacit s respektováním ustanovení § 31 a § 32 Pravidel trhu, § 24 odst. 3 písm. d) bod 2. Energetického zákona.

~~3.8.413.8.35~~ Pro účely vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny ve zvláštním režimu zúčtování vůči jednotlivým subjektům zúčtování Provozovatel PS registruje v CS OTE pro každý subjekt zúčtování provádějící přeshraniční přenosy samostatné virtuální OPM určené k evidenci množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí v období zvláštního režimu zúčtování. V termínech stanovených Pravidly trhu Provozovatel PS předává Operátorovi trhu - pro každý subjekt zúčtování na samostatném OPM - skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí příslušným subjektem zúčtování, a to pro každou obchodní hodinu, za kterou je prováděno zúčtování odchylek ve zvláštním režimu zúčtování. Pro každou obchodní hodinu, za kterou není prováděno zúčtování odchylek ve zvláštním režimu zúčtování, Provozovatel PS zajistí v CS OTE pozastavení zaslání dat na těchto OPM postupem dle článku 9.5 OPE. Pokud Provozovatel PS předá Operátorovi trhu prostřednictvím těchto OPM nenulové hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí i pro obchodní hodiny, za které není prováděno zúčtování odchylek ve zvláštním režimu zúčtování, budou tyto hodnoty zahrnuty do vyhodnocení odchylek.

~~3.8.423.8.36~~ Registraci OPM dle bodu 3.8.35 provádí v CS OTE Provozovatel PS, a to včetně uvedení dodavatele realizujícího přeshraniční přenos elektřiny. Subjekt realizující přeshraniční přenos elektřiny zajistí k tomuto OPM v CS OTE přiřazení subjektu zúčtování, vůči tomuto subjektu zúčtování bude ze strany Operátora trhu provedeno vypořádání jeho přeshraničních přenosů ve zvláštním režimu zúčtování.

~~3.8.433.8.37~~ V případech, kdy Provozovatel PS nezašle do CS OTE dle bodu 3.8.35 skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí příslušným subjektem zúčtování, bude vypočtená odchylka způsobená těmito přeshraničními přenosy v období podléhajícímu zvláštnímu režimu zúčtování zúčtována vůči Provozovateli PS. Stejným způsobem bude postupováno v případech, kdy k OPM registrovanému k evidenci množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí v období podléhajícímu zvláštnímu režimu zúčtování nebude v CS OTE přiřazen příslušný subjekt zúčtování dle bodu 3.8.36, případně pokud takové OPM nebude v CS OTE v období podléhajícímu zvláštnímu režimu zúčtování registrováno.

Vyhodnocení a vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny vůči jednotlivým subjektům zúčtování ve zvláštním režimu zúčtování je provedeno na základě dat obdržených od Provozovatele PS dle bodu 3.8.35, a je součástí vyhodnocení a vypořádání zvláštního režimu dle článku 3.8 OPE.

4 ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ TRH S ELEKTŘINOU

4.1 Obecné principy

- 4.1.1 Podmínkou účasti na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou je uzavřená smlouva o zúčtování odchylek. Zadávání a prohlížení nabídek / poptávek v tržní oblasti ČR na krátkodobém trhu účastníkem krátkodobého trhu probíhá v prostředí webové stránky CS OTE přes webové rozhraní nebo pomocí automatické komunikace. Zadávání a sdílení nabídek / poptávek na krátkodobém trhu včetně výsledků vyhodnocení může probíhat mezi OTE a organizátory krátkodobých trhů s elektřinou v zahraničí, a to na základě jejich smluvního vztahu. Provozovatelé přenosových soustav v tržních oblastech, které jsou součástí implicitní alokace kapacit, poskytují OTE dostupnou přenosovou kapacitu přidělenou pro organizování krátkodobého trhu formou implicitní alokace kapacit způsobem uvedeným ve smluvním vztahu mezi organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav.
- 4.1.2 Po přihlášení účastníka krátkodobého trhu do CS OTE má účastník krátkodobého trhu možnost zadat nabídky / poptávky
- 4.1.2.1 (manuálně) přes formulář na obrazovce vytvořený k tomuto účelu, který pokrývá celou nabídku / poptávku pro všechny hodiny daného dne dodávky, způsobem popsaným v uživatelském manuálu nebo
 - 4.1.2.2 prostřednictvím elektronického formátu zprávy (souboru) pro zadávání nabídek / poptávek způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE nebo
 - 4.1.2.3 prostřednictvím automatické komunikace způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE.
- 4.1.3 Nabídka / poptávka zadaná na DT může být nabídka / poptávka na DT zadaná účastníkem krátkodobého trhu za účelem nákupu / prodeje elektřiny na DT nebo nabídka FS / poptávka FS zadaná na DT prostřednictvím PXE. Každé podané nabídce / poptávce je v CS OTE přidělen jedinečný číselný kód.
- 4.1.4 Účastník krátkodobého trhu může zadávat nabídky / poptávky pouze pokud má dostatečný zůstatek FZ dle části 7OPE a pokud není uzamčen.
- 4.1.5 Nabídky / poptávky lze zadávat na jednotlivé trhy krátkodobého trhu nejpozději do uzavírky pro daný trh. Později zadanou nabídku / poptávku, nelze zaregistrovat, přičemž rozhodující čas je systémový čas CS OTE. Předchozí dvě věty platí i pro nabídky / poptávky na DT včetně nabídek FS / poptávek FS zadaných prostřednictvím PXE.
- 4.1.6 Operátor trhu umožní účastníkovi krátkodobého trhu přistupovat k existujícímu přehledu jeho nabídek / poptávek včetně nabídek FS / poptávek FS. Toto ustanovení se netýká subjektů, za které zadává nabídky / poptávky organizátor denního trhu v zahraničí.
- 4.1.7 V případě poruchy, která znemožní včasnou registraci nabídek/poptávek, může Operátor trhu posunout čas uzavírky BT a/nebo DT, v případě DT o dobu trvání poruchy. O posunu času uzavírky informuje Operátor trhu účastníky krátkodobého trhu prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 4.1.8 V případě poruchy, která znemožní včasné nebo úplné vyhodnocení BT a/nebo DT, použije Operátor trhu v případě DT náhradní řešení, které operativně oznámí na webu OTE nebo jiným způsobem.
- 4.1.9 V případě, že dojde z technických důvodů ke znemožnění vyhodnocení DT, budou o této skutečnosti účastníci DT informováni a Operátor trhu rozhodne o systémové anulaci zadaných nabídek / poptávek
- 4.1.10 V případě posunu uzavírky DT dle bodu 4.1.7 nebo poruchy v CS OTE a/nebo na straně organizátora denního trhu v zahraničí se termíny pro vyhodnocení a zveřejnění výsledků vyhodnocení DT přiměřeně posouvají.
- 4.1.11 Platné i neplatné nabídky / poptávky na BT / DT / VDT a platné i neplatné akceptace na VDT budou uloženy minimálně po dobu 6 měsíců v CS OTE společně s daným příznakem platnosti a v případě neplatné nabídky / poptávky na BT / DT / VDT nebo neplatné akceptace na VDT i s uvedeným důvodem zamítnutí. Platí také pro nabídky FS / poptávky FS.
- 4.1.12 Zaregistrování nabídky / poptávky a úspěšnou kontrolu nabídky / poptávky si může účastník krátkodobého trhu ověřit (včetně kontroly svých zaregistrovaných platných a neplatných nabídek/poptávek a zaregistrovaných platných a neplatných akceptací na VDT) prostřednictvím svého uživatelského rozhraní.
- 4.1.13 Operátor trhu nepřebírá zodpovědnost u přijaté nabídky / poptávky za správnost takto přijaté nabídky / poptávky z pohledu zadaného množství a ceny. Účastník krátkodobého trhu si je

vědom důsledků, které mu nesprávně zadanou nabídkou / poptávkou na krátkodobém trhu mohou vzniknout v případě jejího zobchodování. Operátor trhu kontroluje při zadávání nabídky / poptávky na krátkodobý trh pouze a jen zda zadaná nabídka / poptávka splňuje požadované technické parametry stanovené v příslušných částech OPE.

- 4.1.14 Neplatné nabídky / poptávky na BT a DT (včetně nabídek FS / poptávek FS) a neplatné akceptace na VDT jsou oznámeny účastníkům krátkodobého trhu prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 4.1.15 DT a VDT může být organizovaný formou implicitní alokace kapacit.
- 4.1.16 Pro DT jsou dosažené ceny uváděny v EUR/MWh a platby za sjednaný odběr elektřiny nebo sjednanou dodávku elektřiny v EUR, pro BT a VDT v Kč/MWh a Kč.
- 4.1.17 V případě organizování VDT formou implicitní alokace kapacit budou dosažené ceny uváděny v EUR/MWh a platby za sjednaný odběr elektřiny nebo sjednanou dodávku elektřiny v EUR.
- 4.1.18 V případech stavu nouze nebo předcházení stavu nouze je Operátor trhu oprávněn pozastavit obchodování na organizovaných krátkodobých trzích.

4.2 Zadávání nabídek / poptávek na BT a jejich modifikace

- 4.2.1 Na BT se obchoduje s bloky, jejichž typy jsou zveřejněny na webu OTE, minimálně však s bloky typu:
 - 4.2.1.1 Base – dodávka ve všech hodinách dne dodávky,
 - 4.2.1.2 Peak – dodávka v době od 8.00 do 20.00 hodin dne dodávky; pouze za předpokladu, že den dodávky je rovněž pracovním dnem,
 - 4.2.1.3 Off peak – dodávka v době od 0.00 do 8.00 hodin a od 20.00 do 24.00 hodin dne dodávky; pouze za předpokladu, že den dodávky je rovněž pracovním dnem.
- 4.2.2 Obchodování s jednotlivými produkty pro daný den dodávky se zahajuje v 9.30 hodin 5 dní před dnem dodávky. První den obchodování s daným produktem končí v 20.00 hodin. V dalších obchodních dnech lze obchodovat s daným produktem od 6.00 do 20.00 hodin. Ukončení obchodování s daným produktem nastává v 13.30 hodin dne předcházejícího dni, ve kterém má být dodávka elektřiny z tohoto produktu uskutečněna.
- 4.2.3 Operátor trhu je oprávněn změnit termín zahájení obchodování s daným produktem, přičemž v případě změny termínu zahájení obchodování s daným produktem na BT Operátor trhu informuje účastníky krátkodobého trhu o této změně prostřednictvím CS OTE nejméně 1 týden před předpokládaným standardním termínem zahájení obchodování s daným produktem.
- 4.2.4 Operátor trhu je oprávněn zavést, změnit nebo zrušit obchodování s daným produktem, přičemž o zavedení, změně nebo zrušení obchodování s daným produktem Operátor trhu informuje účastníky krátkodobého trhu nejméně 1 týden před předpokládaným standardním termínem zahájení, změně nebo zrušení obchodování s daným produktem.
- 4.2.5 V daný den obchodování se za obchodované produkty považují všechny produkty, u kterých bylo zahájeno obchodování dle bodu 4.2.2 a zároveň ještě nedošlo k uzavírce BT pro daný produkt.
- 4.2.6 Účastník krátkodobého trhu může
 - 4.2.6.1 přistupovat k existujícímu přehledu 5 cenově nejvýhodnějších nabídek / poptávek (objednávek) na BT; pokud má více nabídek / poptávek (objednávek) stejnou limitní cenu jsou v přehledu dle tohoto bodu zobrazeny agregovaně,
 - 4.2.6.2 modifikovat své vložené nabídky / poptávky (objednávky) na BT v případě, že nebyly během procesu modifikace částečně nebo úplně spárovány; výsledek modifikace si bude moci účastník krátkodobého trhu prohlédnout v existujícím přehledu nabídek / poptávek na BT,
 - 4.2.6.3 anulovat jím zadané nabídky/poptávky na BT ze seznamu nabídek/poptávek na BT v případě, že ještě nedošlo k jejich spárování v plné výši; výsledek operace anulace nabídky / poptávky si bude moci účastník krátkodobého trhu prohlédnout okamžitě v existujícím přehledu nabídek / poptávek na BT.
- 4.2.7 Nabídka / poptávka na BT je určena množstvím elektřiny a limitní cenou.
- 4.2.8 Cena nezahrnuje daň z elektřiny a daň z přidané hodnoty.

- 4.2.9 Cena elektřiny se zadává v celých CZK/MWh, přičemž minimální cena činí 1 CZK/MWh a maximální cena činí 9 999 CZK/MWh.
- 4.2.10 Množství elektřiny se vyjadřuje celočíselným počtem kontraktů. Minimální množství činí 1 kontrakt a maximální množství pro 1 nabídku / poptávku činí 50 kontraktů.
- 4.2.11 Operátor trhu si vyhrazuje právo změnit parametry uvedené v bodech 4.2.9 a 4.2.10 OPE, přičemž informuje o této změně účastníky krátkodobého trhu nejméně 1 měsíc před plánovanou změnou.

4.3 Kontrola nabídek / poptávek na BT

- 4.3.1 Při registraci nabídky / poptávky na BT je spuštěna automatická kontrola, na základě které je nabídka / poptávka na BT klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se
 - 4.3.1.1 správnost registrace účastníka BT; musí se jednat o registrovaného SZ s přístupem na krátkodobý trh, který není uzamčen;
 - 4.3.1.2 poslední známá hodnota přepočtu zůstatku FZ účastníka krátkodobého trhu; přepočet FZ se pro potřeby BT provádí asynchronně v pravidelných časových intervalech;
 - 4.3.1.3 přijetí registrace nabídky / poptávky pro daný produkt v termínu, kdy je považován za obchodovaný produkt;
 - 4.3.1.4 minimální a maximální limitní ceny pro nabídku / poptávku;
 - 4.3.1.5 minimální a maximální nabízené a poptávané množství elektřiny pro každou obchodní hodinu produktu vyjádřené formou počtu kontraktů;
 - 4.3.1.6 cena v celých CZK/MWh;
 - 4.3.1.7 maximální finanční objem všech již zadáných nespárovaných platných poptávek na BT.
- 4.3.2 Nabídky / poptávky na BT, jež jsou platné, nebyly anulovány, nebyly zobchodovány v plném rozsahu a jsou zadány na produkt, který je obchodován, jsou v uživatelském rozhraní označeny jako aktivní.

4.4 Spárování nabídek / poptávek na BT

- 4.4.1 Spárováním nabídek / poptávek na BT se rozumí vzájemné anonymní automatické přiřazení poptávek (objednávek na nákup) a nabídek (objednávek na prodej) na BT při splnění podmínek obsažených v příslušných poptávkách a nabídkách (objednávkách).
- 4.4.2 Každá nová platná nabídka / poptávka spouští proces spárování, v rámci kterého se zjišťuje, zda některá jiná nabídka / poptávka vyhovuje podmínkám nové nabídky / poptávky a může dojít ke spárování.
- 4.4.3 Z hlediska spárování množství (kontraktů) platí, že nabídky / poptávky jsou dělitelné a nejmenší obchodovatelnou jednotkou je jeden kontrakt, což znamená, že platná nabídka / poptávka může být uspokojena pouze částečně a neuspokojený zbytek bude dále zahrnut do procesu spárování.
- 4.4.4 Pro párování nabídek / poptávek platí, že
 - 4.4.4.1 se spáruje nová nabídka s existující poptávkou, jež má vyšší nebo stejnou limitní cenu jako nová nabídka;
 - 4.4.4.2 se spáruje nová poptávka s existující nabídkou, jež má nižší nebo stejnou limitní cenu jako nová poptávka;
 - 4.4.4.3 prioritu při spárování nabídek / poptávek mají poptávky s nejvyšší cenou a nabídky s nejnižší cenou; pokud mají dvě nebo více poptávek nebo nabídek stejnou limitní cenu, pak prioritu má časově dříve zaregistrovaná nabídka / poptávka;
 - 4.4.4.4 při spárování nové nabídky / poptávky s limitní cenou je cenou obchodu limitní cena existující párované nabídky / poptávky; Pokud dojde ke spárování s více existujícími nabídkami / poptávkami s rozdílnými cenami, stávají se cenami obchodu limitní ceny jednotlivých existujících párovaných nabídek / poptávek s respektováním párovaného množství jednotlivých nabídek / poptávek; pokud

mají dvě nebo více poptávek nebo nabídek stejnou limitní cenu, pak prioritu má časově dříve zaregistrovaná nabídka / poptávka.

- 4.4.5 Každé spárování nabídek / poptávek na BT si může účastník krátkodobého trhu ověřit prohlédnutím svých zaregistrovaných platných nabídek /poptávek na BT prostřednictvím svého uživatelského rozhraní.

4.5 Zadávání nabídek / poptávek na DT a jejich modifikace

- 4.5.1 Uzavírka DT je v 11.00 hodin.
- 4.5.2 Účastník krátkodobého trhu může do uzavírky DT
- 4.5.2.1 zadávat libovolný počet nabídek / poptávek:
 - standardní nabídky / poptávky a
 - blokové nabídky / poptávky,
 - 4.5.2.2 přistupovat k existujícímu přehledu jeho nabídek / poptávek a měnit nebo anulovat tyto nabídky / poptávky,
 - 4.5.2.3 provádět dotazy nad přehledem jeho nabídek/poptávek za účelem kontroly.
- 4.5.3 Zadávání a prohlížení nabídek / poptávek na DT účastníky krátkodobého trhu probíhá
- 4.5.3.1 v prostředí webové stránky CS OTE přes uživatelské rozhraní
 - 4.5.3.1.1 (manuálně) přes formuláře na obrazovce vytvořené k tomuto účelu, které pokrývají celou nabídku / poptávku pro všechny hodiny daného dne dodávky, způsobem popsaným v uživatelském manuálu nebo
 - 4.5.3.1.2 prostřednictvím elektronického formátu zprávy (souboru) pro zadávání nabídek / poptávek, způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE,
 - 4.5.3.2 prostřednictvím automatické komunikace způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE.
- 4.5.4 Účastník krátkodobého trhu může na DT pro daný den dodávky zadat způsobem a za podmínek popsaných v OPE a v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE následující kategorie standardních nabídek na nákup a prodej, blokových nabídek na nákup a prodej nebo jejich kombinaci:
- 4.5.4.1 Standardní nabídka na nákup a prodej umožňuje účastníkovi krátkodobého trhu ,
 - nabízet / poptávat až ve 25 segmentech elektřinu pro každou hodinu daného dne dodávky. Pro každý ze segmentů definuje určité množství elektřiny za určitou cenu
 - v rámci prvního segmentu nabídky / poptávky označit u jednotlivých hodinových nabídek / poptávek na DT nedělitelnou podmínku.
 - 4.5.4.2 Profilová bloková nabídka na nákup a prodej umožňuje účastníkovi krátkodobého trhu
 - definovat v bloku více intervalů hodin,
 - definovat fixní cenu pro celý blok,
 - definovat rozdílné množství v každé hodině bloku,
 - definovat minimální míru sesouhlaseného množství od úrovně stanovené Operátorem trhu v celém bloku a ve všech hodinách profilové blokové nabídky / poptávky
 - 4.5.4.3 Výlučná skupina profilových blokových nabídek na nákup a prodej umožňuje účastníkovi krátkodobého trhu
 - slučovat na DT profilové blokové nabídky / poptávky do výlučných skupin, přičemž v jedné výlučné skupině může být maximálně Operátorem trhu stanovený počet profilových blokových nabídek / poptávek.
 - umožňuje účastníkovi krátkodobého trhu vytvořit na DT maximálně Operátorem trhu stanovený počet výlučných skupin profilových blokových

- nabídek / poptávek
 - součet efektivních mír sesouhlaseného množství všech profilových blokových nabídek ve stanovené výlučné skupině nabídek nesmí přesáhnout hodnotu 100 %,
- 4.5.4.4 Propojená profilová blokovaná nabídka na nákup a prodej umožňuje účastníkovi krátkodobého trhu
 - propojit profilové blokované nabídky / poptávky maximálně do Operátorem trhu stanovené úrovně propojení,
 - v jedné skupině propojených blokových nabídek propojit maximálně Operátorem trhu stanovený počet profilových blokových nabídek / poptávek,
 - stanovit pod nadřazenou profilovou blokovanou nabídkou / poptávkou maximálně Operátorem trhu stanovený počet podřízených profilových blokových nabídek / poptávek,
 - stanovit nad podřízenou profilovou blokovanou nabídkou / poptávkou pouze jednu nadřazenou profilovou blokovanou nabídku / poptávku
- 4.5.4.5 Flexibilní hodinová nabídka na nákup a prodej umožňuje účastníkovi krátkodobého trhu
 - definovat v bloku pouze jednu flexibilní hodinu (konečná hodina v bloku je přiřazena až v procesu vyhodnocení DT),
 - definovat fixní limitní cenu pro celý blok,
 - definovat fixní množství pro celý blok,
 - zobchodovat pouze celý blok (blok nelze zobchodovat částečně);
- 4.5.5 Každé nové nabídce na nákup a prodej přidělí systém jedinečný číselný kód a verzi nabídky.
- 4.5.6 Účastník krátkodobého trhu může pro daný den dodávky spojovat na DT profilové blokované nabídky / poptávky do skupin a vytvářet propojené profilové blokované nabídky / poptávky a měnit, nebo rušit jejich propojení.
- 4.5.7 Účastník krátkodobého trhu může pro daný den dodávky slučovat na DT profilové blokované nabídky / poptávky do skupin a vytvářet výlučné skupiny profilových blokových nabídek / poptávek a měnit nebo rušit jejich sloučení
- 4.5.8 Účastník krátkodobého trhu může v rámci propojených profilových blokových nabídek / poptávek měnit, nebo odstranit jejich propojení, přičemž odstranění propojení musí probíhat od nejnižší úrovně propojení v dané skupině propojených profilových blokových nabídek / poptávek.
- 4.5.9 Účastník krátkodobého trhu může v rámci sloučených profilových blokových nabídek/poptávek měnit, nebo rušit jejich sloučení v dané skupině, přičemž odstranění či modifikace sloučení lze provést pouze na základě uvedení identifikačního kódu výlučné skupiny
- 4.5.10 Cena elektřiny nezahrnuje daň z elektřiny a daň z přidané hodnoty. Cena vyjadřuje maximum, které jsou kupující ochotni za elektřinu zaplatit a minimum, které jsou prodávající ochotni za elektřinu přijmout. Prodejní cena v jednotlivých segmentech standardní nabídky / poptávky musí mít vzestupnou tendenci, nákupní cena pak má tendenci sestupnou.
- 4.5.11 Cena elektřiny se zadává v EUR/MWh v rozlišení na 2 desetinná místa, přičemž minimální cena činí: -500,00 EUR/MWh a maximální cena činí: +3 000,00 EUR/MWh. Zadávaná cena elektřiny může být i nulová. V případě, že bude situace v tržní oblasti ČR nebo propojených tržních oblastech vyžadovat, Operátor trhu informuje způsobem umožňující dálkový přístup účastníky trhu o úpravě minimální a/nebo maximální ceny a dnech dodávky na, které bude tato úprava platit a vyzve účastníky trhu k úpravě již zadaných nabídek / poptávek. V případě, že nedojde k této úpravě účastníkem trhu, budou tyto pokyny systémově anulovány.
- 4.5.12 Množství elektřiny se zadává v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo. Desetinné místo se odděluje čárkou nebo tečkou. Minimální množství činí 1 MWh a maximální množství činí 99 999 MWh. Množství elektřiny zadané pro hodiny, které nepřísluší danému dni dodávky, není bráno v potaz, přičemž příslušný účastník krátkodobého trhu o tomto není informován. Účastník krátkodobého trhu může prohlížet, měnit a anulovat pouze jím zaregistrované nabídky / poptávky na DT.
- 4.5.13 Změna nabídek / poptávek na DT účastníky krátkodobého trhu probíhá na základě jednoznačné identifikace nabídky / poptávky a verze nabídky / poptávky. Změnou nabídky /

- poptávky na DT se rozumí úprava existující nabídky / poptávky na základě jedinečného číselného kódu a verze existující nabídky / poptávky (kód nabídky / poptávky a verze nabídky / poptávky jsou v rámci změny nabídky / poptávky povinné údaje). Změnu nabídky / poptávky je možno provádět pro takové dny dodávky, u kterých ještě nedošlo k uzavírce DT.
- 4.5.14 Změna nabídek / poptávek na DT sloučených ve výlučné skupině účastníků krátkodobého trhu probíhá na základě jedinečného číselného kódu a verze existující nabídky / poptávky a identifikačního kódu výlučné skupiny (kód nabídky / poptávky, verze nabídky / poptávky a identifikační kód výlučné skupiny jsou v rámci změny nabídky / poptávky sloučené ve výlučné skupině povinné údaje)
- 4.5.15 Účastníkovi krátkodobého trhu není umožněno na DT v případě modifikace blokové nabídky / blokové poptávky měnit:
- 4.5.15.1 kategorii blokové nabídky / poptávky,
 - 4.5.15.2 nabídku na poptávku a opačně,
 - 4.5.15.3 den dodávky,
 - 4.5.15.4 identifikační kód výlučné skupiny (včetně jeho přidání, či odstranění).
- 4.5.16 V případě změny nabídky / poptávky na DT bez zadání jedinečného číselného kódu a verze existující nabídky / poptávky bude tato nabídka / poptávka na DT zavedena jako nová nabídka / poptávka na DT s novým jedinečným číselným kódem a verzí.
- 4.5.17 Anulací nabídky / poptávky na DT se rozumí anulace existující nabídky / poptávky na základě jedinečného číselného kódu a verze nabídky / poptávky (kód nabídky / poptávky a verze nabídky / poptávky jsou v rámci anulace nabídky / poptávky povinné údaje). Anulací nabídky / poptávky je možno provádět pro dny dodávky, u kterých ještě nedošlo k uzavírce DT. Anulace propojené profilové blokové nabídky musí probíhat od nejnižší úrovně, tzn. neexistuje žádná aktivní podřízená profilová nabídka. Anulací nabídky / poptávky na DT sloučené ve výlučné skupině dojde k jejímu odebrání z výlučné skupiny.
- 4.5.18 V případě nesplnění jednoho z kritérií pro zadávání u nabídky / poptávky dle formátů definovaných v Příloze č. 1 OPE nebude tato nabídka / poptávka do CS OTE přijata.
- 4.5.19 Každá nabídka / poptávka na DT obsahuje příznak měny vypořádání (EUR nebo CZK), kterou si účastník krátkodobého trhu při zadání zvolí. Vypořádání v EUR si může účastník krátkodobého trhu zvolit jen v případě, že má v souladu s bodem 3.2.2 OPE zřízen účet v EUR.

4.6 Zadávání nabídek FS / poptávek FS a jejich modifikace

- 4.6.1 Nabídky FS / poptávky FS na DT zadává, modifikuje a/nebo anuluje v CS OTE za účastníky krátkodobého trhu pouze PXE do doby uzavírky DT dle bodu 4.5.1 OPE. Účastník krátkodobého trhu může prohlížet pouze ty nabídky FS / poptávky FS, které byly zadány na jeho pokyn, nemůže prohlížet nabídky FS / poptávky FS ostatních účastníků krátkodobého trhu.
- 4.6.2 PXE může za jednoho účastníka krátkodobého trhu pro daný den dodávky zadat na DT právě jednu nabídku FS a jednu poptávku FS. V rámci nabídky FS / poptávky FS na DT je možno pro každou hodinu dne dodávky nabízet / poptávat právě jeden segment nabídky na nákup nebo prodej elektřiny definovaný zejména určitým množstvím elektřiny bez specifikované ceny.
- 4.6.3 Zadávání, modifikování a anulování nabídek FS / poptávek FS probíhá prostřednictvím automatické komunikace a zpráv ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE.
- 4.6.4 Nabídku FS / poptávku FS nelze označit jako blokovou nabídku / poptávku na DT
- 4.6.5 Množství elektřiny se zadává v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo. Desetinné místo se odděluje čárkou nebo tečkou. Minimální množství činí 1 MWh a maximální množství činí 99 999 MWh. Množství elektřiny zadané pro hodiny, které nepřísluší danému dni dodávky, není bráno v potaz, přičemž příslušný účastník krátkodobého trhu ani PXE o tomto nejsou informováni.
- 4.6.6 V případě nesplnění jednoho z kritérií pro zadávání u nabídky FS / poptávky FS dle formátů definovaných v Příloze č. 1 OPE nebude tato nabídka FS / poptávka FS do CS OTE zahrnuta.

4.7 Kontrola nabídek / poptávek na DT

- 4.7.1 Při registraci nabídky / poptávky na DT je spuštěna automatická kontrola, na základě které je nabídka / poptávka na DT účastníka klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se zejména
- 4.7.1.1 vzestupný vývoj cen pro standardní nabídky a sestupný pro standardní poptávky,
 - 4.7.1.2 maximální počet 25 segmentů standardní nabídky a 25 segmentů standardní poptávky pro každou obchodní hodinu,
 - 4.7.1.3 správnost vyplnění segmentů standardní nabídky / standardní poptávky tak, aby při vyplnění segmentu s označením vyšším než 1 nebyl žádný segment vynechán,
 - 4.7.1.4 správnost registrace účastníka DT; musí se jednat o registrovaného SZ s přístupem na krátkodobý trh, který není uzamčen, nebo o organizátora denního trhu v zahraničí,
 - 4.7.1.5 zůstatek FZ podle části 7OPE,
 - 4.7.1.6 přijetí registrace nabídky / poptávky do uzavírky DT, v případě druhé aukce do uzavírky nabídek / poptávek v druhé aukci DT,
 - 4.7.1.7 minimální a maximální ceny pro nabídku / poptávku,
 - 4.7.1.8 minimální a maximální nabízené a poptávané množství elektřiny pro každou obchodní hodinu,
 - 4.7.1.9 nabízené / poptávané množství s rozlišením na jedno desetinné místo v MWh,
 - 4.7.1.10 cena v EUR/MWh v rozlišení na 2 desetinná místa.
- podrobnosti kontroly nabídek a poptávek na DT a jejich validace jsou uvedeny v uživatelském manuálu CS OTE.
- 4.7.2 Nabídky / poptávky na DT, jež jsou platné, nenahrazené, nebyly anulovány a jsou zadány na otevřenou seanci, jsou v uživatelském rozhraní označeny jako aktivní.

4.8 Kontrola blokových nabídek / blokových poptávek na DT

- 4.8.1 Při registraci blokové nabídky / blokové poptávky na DT je spuštěna automatická kontrola, na základě které je bloková nabídka / bloková poptávka na DT klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se zejména
- 4.8.1.1 vzájemná vazba blokových nabídek / poptávek ve skupině propojených nabídek / poptávek
 - 4.8.1.2 maximální počet aktivních blokových nabídek/ poptávek ve výlučné skupině blokových nabídek / poptávek a/nebo ve skupině propojených nabídek / poptávek
 - 4.8.1.3 maximální úroveň blokových nabídek / poptávek ve skupině propojených blokových nabídek/poptávek
 - 4.8.1.4 počet skupin propojených blokových nabídek/ poptávek a výlučných skupin sloučených nabídek / poptávek
 - 4.8.1.5 správnost registrace účastníka DT; musí se jednat o registrovaného SZ s přístupem na krátkodobý trh, který není uzamčen,
 - 4.8.1.6 zůstatek FZ podle části 7OPE,
 - 4.8.1.7 přijetí registrace nabídky / poptávky do uzavírky DT, v případě druhé aukce do uzavírky nabídek / poptávek v druhé aukci DT,
 - 4.8.1.8 minimální a maximální ceny pro nabídku / poptávku,
 - 4.8.1.9 minimální a maximální nabízené a poptávané množství elektřiny pro každou obchodní hodinu,
 - 4.8.1.10 nabízené / poptávané množství s rozlišením na jedno desetinné místo v MWh,
 - 4.8.1.11 cena v EUR/MWh v rozlišení na 2 desetinná místa.
- 4.8.2 Blokové nabídky / blokové poptávky na DT, jež jsou platné, nenahrazené, nebyly anulovány a jsou zadány na otevřenou seanci, jsou v uživatelském rozhraní označeny jako aktivní.

4.9 Kontrola nabídek FS / poptávek FS

- 4.9.1 Při registraci nabídky FS/ poptávky FS je spuštěna automatická kontrola, na základě které je nabídka FS / poptávka FS klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se zejména:
- 4.9.1.1 zůstatek FZ podle části 7OPE,
 - 4.9.1.2 přijetí registrace nabídky FS / poptávky FS do uzavírky DT,
 - 4.9.1.3 minimální a maximální nabízené a poptávané množství elektřiny pro každou obchodní hodinu,
 - 4.9.1.4 správnost vyplnění právě a jen segmentu 1,
 - 4.9.1.5 nevyplnění ceny a příznaku měny,
 - 4.9.1.6 nabízené / poptávané množství s rozlišením na jedno desetinné místo v MWh.
- 4.9.2 Nabídky FS/ poptávky FS na DT, jež jsou platné, nenahrazené, nebyly anulovány a jsou zadány na otevřenou seanci, jsou v uživatelském rozhraní označeny jako aktivní.

4.10 Vyhodnocení DT

- 4.10.1 Po uzavírce DT je provedena automatická kontrola, zda nedošlo k vyhlášení stavu nouze nebo situace bezprostředně zamezující stavům nouze dle způsobu uvedeného v Pravidlech trhu pro každou obchodní hodinu pro kterou jsou registrovány nabídky / poptávky na DT a nabídky FS / poptávky FS. V případě vyhlášení stavu nouze nebo situace bezprostředně zamezující stavům nouze je Operátor trhu v tomto případě pro tyto obchodní hodiny nabídky / poptávky na DT a nabídky FS / poptávky FS oprávněn odmítnout a neprovádět vyhodnocení DT a nepostupuje se dle následujících bodů.
- 4.10.2 V rámci procesu vyhodnocení DT přiřadí CS OTE pro každou obchodní hodinu nabídkám FS / poptávkám FS ceny takto:
- 4.10.2.1 nabídkám FS minimální cena ze všech platných nabídek a poptávek na DT v dané obchodní hodině,
 - 4.10.2.2 poptávkám FS maximální cena ze všech platných nabídek a poptávek na DT v dané obchodní hodině,
 - 4.10.2.3 pokud před vyhodnocením DT pro danou obchodní hodinu existují pouze nabídky FS / poptávky FS, přiřadí se nabídce FS / poptávce FS náhradní cena rovna aritmetickému průměru cen nabídek FS / poptávek FS z předchozích dnů dodávky dnů pro danou hodinu;
- podrobnosti přiřazení cen nabídkám FS / poptávkám FS jsou uvedeny v uživatelském manuálu CS OTE.
- 4.10.3 Po uzavírce DT pro daný den dodávky, kterého se týkají vyhodnocované nabídky / poptávky a nabídky FS / poptávky FS proběhne vyhodnocení DT a zadání sjednaných množství elektřiny jednotlivých účastníků krátkodobého trhu po jednotlivých obchodních hodinách do CS OTE. V případě výskytu technických problémů při vyhodnocení DT budou účastníci krátkodobého trhu informováni prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 4.10.4 Před vlastním procesem vyhodnocení DT je spuštěna kontrola dostatečné výše zůstatku FZ dle části 7OPE. V případě nedostatečné výše zůstatku FZ dle části 7OPE budou již zadané nabídky / poptávky a/nebo nabídky FS / poptávky FS anulovány.
- 4.10.5 V případě anulace propojené profilové blokové nabídky dle bodu 4.5.4.2 a 4.5.4.4 bude automaticky anulována / vyřazena celá skupina propojených nabídek / poptávek, ve které se anulovaná / vyřazená nabídka / poptávka nachází.
- 4.10.6 Do procesu vyhodnocení DT vstupují nabídky / poptávky zadané účastníky krátkodobého trhu a nabídky FS / poptávky FS, které jsou po kontrole dle bodů 4.10.4 platné, jsou nenahrazené, nebyly anulované a byly zadány na seanci, která se vyhodnocuje.
- 4.10.7 Jednotlivé kroky procesu vyhodnocení DT jsou popsány v Příloze č. 3 OPE.
- 4.10.8 Při sesouhlasení DT pro daný den dodávky se přihlíží k tržním oblastem, pro které bylo sesouhlasení a následné zúčtování provedeno.
- 4.10.9 V případě technických či jiných důvodů, které povedou k sesouhlasení a následnému zúčtování pouze pro jednu tržní oblast (CZ), Operátor trhu informuje účastníky krátkodobého trhu prostřednictvím uživatelského rozhraní o novém času uzavírky, času zveřejnění výsledků a formě vyhodnocení DT.
- 4.10.10 Operátor trhu může rozhodnout o znovuootevření DT

- 4.10.10.1 v případě technických problémů, které by znemožnily společné vyhodnocení více tržních oblastí a poskytnout účastníkům krátkodobého trhu možnost anulovat či modifikovat již zadané nabídky / poptávky na DT a zadat nové nabídky / poptávky na DT, které poté budou sesouhlaseny pouze v jedné (CR) nebo ve více tržních oblastech; o novém času uzavírky, času zveřejnění výsledků a formě vyhodnocení DT informuje Operátor trhu účastníky krátkodobého trhu prostřednictvím uživatelského rozhraní;
- 4.10.10.2 v případě dosažení nebo překročení prahových hodnot marginálních cen po vyhodnocení DT a vyhlásit druhou aukci; podrobnosti zadávání nabídek / poptávek v druhé aukci jsou uvedeny v uživatelském manuálu CS OTE;
- 4.10.10.3 pokud je, v případě organizování DT formou Market Coupling, dosažena nebo překročena prahová hodnota marginálních cen vyhodnocení DT v jakékoliv tržní oblasti, které se organizování DT touto formou účastní, a vyhlásit druhou aukci; podrobnosti zadávání nabídek / poptávek v druhé aukci jsou uvedeny v uživatelském manuálu CS OTE.
- 4.10.11 Prahové hodnoty marginálních cen pro případy uvedené v bodech 4.10.10.2 a 4.10.10.3 a OPE jsou pro tržní oblast ČR
 - 4.10.11.1 dolní prahová hodnota: -150 EUR/MWh a
 - 4.10.11.2 horní prahová hodnota: +500 EUR/MWh
 - 4.10.11.3 Prahové hodnoty tržních oblastí, pro které probíhá společné vyhodnocení, jsou dány obchodními pravidly platnými v dané tržní oblasti.
- 4.10.12 V případě, že to bude situace v tržní oblasti ČR nebo propojených tržních oblastech vyžadovat, Operátor trhu informuje způsobem umožňující dálkový přístup účastníky trhu o úpravě hodnot v bodu 4.10.11 a dnech dodávky po kterou bude tato úprava platit.
- 4.10.13 O znovuotevření DT z důvodů uvedených v bodech 4.10.10.2 a 4.10.10.3 OPE jsou účastníci DT informováni prostřednictvím uživatelského rozhraní CS OTE, zejména o
 - 4.10.13.1 času otevření druhé aukce,
 - 4.10.13.2 času uzavírky příjmu nabídek / poptávek do druhé aukce,
 - 4.10.13.3 stanovení hodin, v nichž došlo k dosažení nebo překročení prahových hodnot s uvedením, zda došlo k překročení horní či dolní prahové hodnoty.
- 4.10.14 Znovuotevření DT z důvodů uvedených v bodu 4.10.10.1 OPE je přístupné všem účastníkům DT ve všech hodinách.
- 4.10.15 Druhá aukce z důvodů uvedených v bodech 4.10.10.2 a 4.10.10.3 OPE je přístupná všem účastníkům DT, a to pouze pro změnu / zadání nabídek / poptávek v hodinách, ve kterých došlo k dosažení nebo překročení prahových hodnot marginálních cen; v ostatních hodinách jsou hodnoty bez možnosti změny. Změna / zadání nabídek / poptávek pro výše uvedené hodiny by měly být zadávány s cílem dosažení marginální ceny v intervalu uvnitř rozsahu prahových hodnot dle bodu 4.10.11. Opačný postup může být posouzen jako manipulace s trhem anebo nekalé praktiky.
- 4.10.16 Po ukončení příjmu nabídek / poptávek do druhé aukce bude proveden proces vyhodnocení DT dle bodů 4.10.1 až 4.10.7.
- 4.10.17 Po vyhodnocení DT jsou výsledky konečné. V případech uvedených v bodech 4.10.10.2 a 4.10.10.3 OPE Operátor trhu výsledky vyhodnocení DT nezveřejňuje a konečné jsou výsledky vyhodnocení DT až po druhé aukci.
- 4.10.18 Konečné výsledky vyhodnocení DT budou k dispozici nejpozději do 14.30 hodin dne předcházejícího dni dodávky prostřednictvím stejného uživatelského rozhraní účastníka krátkodobého trhu jako v případě vkládání nabídek / poptávek na DT. V případech uvedených v bodech 4.10.9 a 4.10.10 OPE bude čas adekvátně prodloužen. O této skutečnosti budou účastníci krátkodobého trhu informováni systémem umožňujícím dálkový přístup.
- 4.10.19 Výsledky DT jsou zveřejňovány na webu OTE a případně i na dalších veřejně dostupných webových stránkách.
- 4.10.20 Hodnoty plateb v CZK a vypořádací kurz CZK/EUR pro vypořádání nabídek / poptávek na DT v CZK budou k dispozici prostřednictvím uživatelského rozhraní účastníka krátkodobého trhu nejdříve ve 14.30 hodin po vyhlášení kurzu ČNB v pracovní den, který bezprostředně předchází dni dodávky, kterého se týkají vyhodnocované nabídky / poptávky. V případě, že bezprostředně předcházející den před dnem dodávky připadá na den volna, budou hodnoty

plateb v CZK a vypořádací kurz CZK/EUR pro tento den dodávky k dispozici nejdříve v 14.30 hodin (po vyhlášení kurzu ČNB) následujícího pracovního dne. Vypořádací kurz bude k dispozici neprodleně po jeho stanovení bankou Operátora trhu, nejpozději do 15.30 hodin, s výjimkou selhání komunikace s bankou Operátora trhu, kdy bude kurz zveřejněn do 15.30 hodin následujícího dne.

- 4.10.21 Hodnota vypořádacího kurzu CZK/EUR pro daný den bude stanovena bankou Operátora trhu a od kurzu ČNB ze dne, kdy Operátor trhu podle bodu 4.10.18 zveřejňuje hodnoty plateb v CZK, se bude lišit vždy maximálně o 0,05 CZK. Pokud bude při vypořádání denního trhu za daný den dodávky celková hodnota dluhu Operátora trhu v EUR vyšší než celková hodnota pohledávek v EUR, bude Operátor trhu směřovat CZK na EUR a hodnota vypořádacího kurzu bude vyšší než kurz ČNB o maximálně 0,05 CZK. Pokud bude při vypořádání daného dne dodávky celková hodnota dluhu OTE v EUR nižší než celková hodnota pohledávek v EUR, bude Operátor trhu směřovat EUR na CZK a hodnota vypořádacího kurzu bude nižší než kurz ČNB o maximálně 0,05 CZK.
- 4.10.22 Hodnoty plateb z vypořádání nabídek FS / poptávek FS jsou vypořádávány pouze v EUR.

4.11 Zadávání nabídek / poptávek na VDT a jejich modifikace

- 4.11.1 VDT je organizován pro hodiny uvnitř dne dodávky. Pro daný den dodávky je VDT otevřen v 15.00 hodin předcházejícího dne dodávky pro všechny hodiny daného dne dodávky a lze na něm zadávat a akceptovat nabídky na dodávku nebo odběr elektřiny. VDT je uzavírán postupně po jednotlivých hodinách, doba uzavírky pro příjem nabídek / poptávek pro jednotlivé obchodní hodiny je 1 hodina před hodinou dodávky.
- 4.11.2 Účastník krátkodobého trhu může do uzavírky VDT pro jednotlivé hodiny daného dne dodávky, kterých se daná nabídka / poptávka týká
- 4.11.2.1 zadávat nabídky / poptávky,
 - 4.11.2.2 přistupovat k existujícímu přehledu jeho nabídek / poptávek,
 - 4.11.2.3 měnit a anulovat jeho zaregistrované nabídky / poptávky ze seznamu nabídek / poptávek, pokud zároveň nebyla daná nabídka / poptávka akceptována,
 - 4.11.2.4 provádět dotazy nad přehledem jeho nabídek/poptávek za účelem kontroly.
- 4.11.3 Zadávání, modifikace, anulace a prohlížení nabídek / poptávek na VDT probíhá
- 4.11.3.1 v prostředí webové stránky CS OTE přes uživatelské rozhraní
 - 4.11.3.1.1 manuálně přes formulář na obrazovce vytvořený k tomuto účelu, který pokrývá celou nabídku / poptávku pro všechny otevřené hodiny daného dne dodávky (přístupné budou pouze ty hodiny dne dodávky, pro které ještě neproběhla uzavírka obchodní hodiny) a to způsobem popsáním v uživatelském manuálu, nebo
 - 4.11.3.1.2 prostřednictvím elektronického formátu zprávy (souboru) pro zadávání nabídek / poptávek, která může obsahovat více než 1 celou nabídku / poptávku způsobem popsáním v uživatelském manuálu, a to pouze pro otevřené hodiny, ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE,
 - 4.11.3.2 prostřednictvím automatické komunikace.
- 4.11.4 Účastník krátkodobého trhu může zadávat neomezený počet různých nabídek / poptávek na VDT pro jednotlivé hodiny daného dne dodávky.
- 4.11.5 Účastník krátkodobého trhu může některé ze svých nabídek na VDT označit jako podmíněné.
- 4.11.6 Každá z nabídek / poptávek na VDT je určena v jednotlivých obchodních hodinách množstvím elektřiny za určitou cenu. Cena nezahrnuje daň z elektřiny a daň z přidané hodnoty. Cena vyjadřuje cenu, kterou jsou kupující ochotni za elektřinu zaplatit, nebo cenu, kterou jsou prodávající ochotni za elektřinu přijmout. Záporná cena znamená buď ochotu nabízejícího zaplatit danou cenu, pokud bude daná nabídka akceptována, nebo požadavek poptávajícího nechat si zaplatit danou cenu, pokud bude daná poptávka akceptována.
- 4.11.7 Cena elektřiny se zadává v celých CZK/MWh, přičemž minimální cena činí -99 999 CZK/MWh a maximální cena činí 99 999 CZK/MWh. Nepřipouští se nulová cena (0 CZK/MWh).

- 4.11.8 Množství elektřiny se zadává v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo. Minimální množství činí 1 MWh a maximální množství činí 99 999 MWh.
- 4.11.9 Zaregistrování svých nabídek / poptávek na VDT si účastník krátkodobého trhu může ověřit prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 4.11.10 Již zaregistrované nabídky / poptávky na VDT lze měnit nebo anulovat pouze v čase, dokdy je umožněno zadávat nové nabídky / poptávky pro danou obchodní hodinu. Změnu existující nabídky / poptávky lze provést:
- 4.11.10.1 buď jejím označením k modifikaci, kdy po tomto označení dojde k anulaci původní nabídky / poptávky; daná nabídka / poptávka není zobrazována ostatním uživatelům, je zobrazena pouze uživateli, který ji označil k modifikaci; v rámci této nabídky / poptávky může uživatel provádět pouze změny komentáře, časové platnosti nabídky / poptávky, ceny, množství, příznaku objemové nedělitelnosti a podmínky celkové akceptace; v okamžiku uložení změněných dat nabídky / poptávky dojde k jejímu zobrazení ostatním uživatelům; nebo
 - 4.11.10.2 nahrazením existující nabídky / poptávky tak, že uživatel zadá stejný den dodávky, třídu nabídky a index pořadí nabídky / poptávky v rámci dne dodávky, jenž je uveden u nabídky / poptávky, kterou si přeje změnit; původní verze nabídky / poptávky bude nahrazena nově zavedenou nabídkou / poptávkou, která bude mít číslo verze o jedničku vyšší vůči původní verzi; do okamžiku uložení nové verze nabídky / poptávky je původní verze zobrazena ostatním uživatelům, kteří ji mohou v závislosti na svých přístupových právech měnit, rušit nebo akceptovat; není možno nahradit nabídku / poptávku, která již byla akceptována (a to i zčásti), nahrazena nebo anulována.
- 4.11.11 Anulace umožňuje anulaci nabídky / poptávky, která byla úspěšně zavedena na VDT. Pro nabídku / poptávku platí předpoklad, že se nachází ve stavu platná a nenahrazená. Nabídka / poptávka je vždy anulována jako celek, bez ohledu na to, zda-li se jednotlivé obchodní hodiny nabídky / poptávky nacházejí na VDT nebo VT, přičemž proces anulace nabídky / poptávky rozlišuje dva způsoby:
- 4.11.11.1 plnou anulaci, kdy nebylo akceptováno žádné množství v žádné z obchodních hodin,
 - 4.11.11.2 zbytkovou anulaci, kdy již bylo akceptováno celkové či částečné množství v dané nabídce / poptávce v některé z obchodních hodin; akceptována část nabídky / poptávky zůstává v platnosti a započítává se do rizikové expozice SZ.
- 4.11.12 Účastník krátkodobého trhu může měnit nebo anulovat pouze jím zadané nabídky / poptávky na VDT.
- 4.11.13 VDT může být organizován ve spolupráci s organizátorem trhu v sousední tržní oblasti, pokud se tak dohodnou. V tomto případě jsou nabídky / poptávky na VDT s dodávkou v tržní oblasti jiné než ČR zadávány, modifikovány nebo anulovány pouze prostřednictvím systému organizátora vnitrodenního trhu s elektřinou v zahraničí.

4.12 Kontrola nabídek / poptávek na VDT

- 4.12.1 Při registraci nabídky / poptávky na VDT je spuštěna automatická kontrola, na základě které je nabídka / poptávka klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se zejména
- 4.12.1.1 správnost specifikace podmíněné nabídky, pokud byla součástí zaregistrovaných nabídek,
 - 4.12.1.2 formáty dat a platnosti dat v jednotlivých polích formuláře;
 - 4.12.1.3 správnost registrace účastníka VDT; musí se jednat o registrovaného účastníka VDT, který má uzavřenou smlouvu o přístupu na krátkodobý trh a který není uzamčen,
 - 4.12.1.4 zůstatek FZ podle části 7OPE,
 - 4.12.1.5 přijetí registrace nabídky / poptávky v termínu,
 - 4.12.1.6 minimální a maximální a nenulové ceny pro nabídku / poptávku,
 - 4.12.1.7 minimální a maximální nabízené / poptávané množství elektřiny pro každou obchodní hodinu,

- 4.12.1.8 nabízené / poptávané množství s rozlišením na 0,1 MWh,
- 4.12.1.9 cena v celých CZK/MWh.
- 4.12.2 Nabídky / poptávky na VDT, jež jsou platné, nenahrazené, nebyly anulovány, nebyly zobchodovány v plném rozsahu, jsou zadány na otevřené hodiny a současně časová platnost je vyšší než aktuální čas, jsou v uživatelském rozhraní označeny jako aktivní.
- 4.12.3 Pokud není platná nabídka / poptávka akceptována do uzavření podávání nabídek / poptávek pro danou obchodní hodinu na VDT, bude automaticky přesunuta na VT, tj. bude považována za nabídku / poptávku týkající se VT. Zároveň bude uvolněno finanční zajištění odpovídající přesouváním nabídkám / poptávkám.

4.13 Akceptování nabídek / poptávek na VDT

- 4.13.1 Akceptování nabídek / poptávek na VDT probíhá
 - 4.13.1.1 v prostředí webové stránky CS OTE přes uživatelské rozhraní
 - 4.13.1.1.1 manuálně přes formulář na obrazovce vytvořený k tomuto účelu způsobem popsaným v uživatelském manuálu, nebo
 - 4.13.1.1.2 prostřednictvím zprávy pro zadávání nabídek / poptávek způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE, nebo
 - 4.13.1.2 prostřednictvím automatické komunikace.
 - 4.13.2 Účastník krátkodobého trhu může akceptovat platné nabídky / poptávky na VDT, pouze pokud již nebylo uzavřeno podávání nabídek / poptávek pro danou obchodní hodinu, nebo pokud již tyto nebyly akceptovány jinou protistranou.
 - 4.13.3 Akceptovat podanou nabídku / poptávku na VDT může každý účastník VDT.
 - 4.13.4 V případě, že nabídka / poptávka na VDT je dělitelná, lze akceptovat i menší množství než je celkově nabízené / poptávané množství. V případě, kdy dojde k akceptaci části nabídky / poptávky, se automaticky generuje zbytková nabídka / poptávka na VDT, se kterou se pracuje identicky jako s novou nabídkou / poptávkou na VDT.

4.14 Kontrola akceptace na VDT

- 4.14.1 Při registraci akceptace nabídky / poptávky na VDT je spuštěna automatická kontrola, na základě které je akceptace nabídky / poptávky klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se
 - 4.14.1.1 neporušení požadavku podmíněnosti nabídky,
 - 4.14.1.2 platnost registrace účastníka VDT; musí se jednat o registrovaného účastníka VDT, který má uzavřenou smlouvu o přístupu na krátkodobý trh a který není uzamčen,
 - 4.14.1.3 zůstatek FZ podle části 7OPE,
 - 4.14.1.4 přijetí registrace akceptace nabídky / poptávky do uzavírky VDT,
 - 4.14.1.5 minimální a maximální akceptovatelné nabízené / poptávané množství elektřiny pro každou obchodní hodinu,
 - 4.14.1.6 nabízené / poptávané množství v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo,
 - 4.14.1.7 cena v celých CZK/MWh.
- 4.14.2 Dopady do jiných smluvních vztahů než s OTE vyvolané nákupem / prodejem elektřiny na VDT si řeší účastník krátkodobého trhu samostatně mimo CS OTE.

5 VYROVNÁVACÍ TRH S REGULAČNÍ ENERGÍ

5.1 Podávání nabídek / poptávek na VT a jejich modifikace

- 5.1.1 Vyrovnávací trh s regulační energií je uskutečňován po uzavírce vnitrodenního trhu. Nabídky / poptávky je možno podávat nejpozději 30 minut před začátkem hodiny, kdy má být dodávka / odběr regulační energie provozovatelem PS využita ke krytí systémové odchylky.
- 5.1.2 Účastník VT i PPS může do uzavírky VT pro danou otevřenou hodinu dne,
 - 5.1.2.1 podávat nabídky / poptávky,
 - 5.1.2.2 přistupovat k existujícímu přehledu jeho nabídek / poptávek,
 - 5.1.2.3 měnit a anulovat jeho zaregistrované nabídky / poptávky ze seznamu nabídek / poptávek, pokud nebyla daná nabídka / poptávka již akceptována,
 - 5.1.2.4 provádět dotazy nad přehledem jeho nabídek/poptávek za účelem kontroly.
- 5.1.3 Zadávání a prohlížení nabídek / poptávek na VT probíhá
 - 5.1.3.1 v prostředí webové stránky CS OTE přes uživatelské rozhraní
 - 5.1.3.1.1 manuálně přes formulář na obrazovce vytvořený k tomuto účelu, který pokrývá celou nabídku / poptávku pro všechny otevřené hodiny dne dodávky, pro které ještě neproběhla uzavírka obchodní hodiny způsobem popsaným v uživatelském manuálu nebo
 - 5.1.3.1.2 prostřednictvím zprávy pro zadávání nabídek / poptávek, která může obsahovat více než 1 celou nabídku / poptávku, a to pouze pro otevřené hodiny, s výjimkou časově nedělitelné nabídky na VT, kde lze zadávat i hodnoty mimo otevřené hodiny, způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE, nebo
 - 5.1.3.2 prostřednictvím automatické komunikace.
- 5.1.4 Účastník VT může podávat neomezený počet nabídek / poptávek pro jednotlivé hodiny daného dne dodávky (včetně nabídek/poptávek neakceptovaných na VDT) do okamžiku, kdy mu je v daný obchodní den a obchodní hodinu akceptováno 20 nabídek / poptávek. V takovém případě jsou jeho zbylé neakceptované nabídky z VT odstraněny, a pokud zadá další nabídky / poptávky, nebudou zpřístupněny k akceptaci.
- 5.1.5 Operátor trhu nepřebírá zodpovědnost u přijaté nabídky / poptávky za správnost takto přijaté nabídky / poptávky z pohledu zadaného množství a ceny. Účastník VT si je vědom důsledku, které nesprávně zadanou nabídkou / poptávkou na VT mohou vzniknout v případě jejího zobchodování. Operátor trhu kontroluje při zadávání nabídky / poptávky na VT pouze a jen zda zadaná nabídka /poptávka splňuje požadované technické parametry stanovené v části 5.2 OPE. Každé podané nabídce/poptávce je přidělen jedinečný číselný kód.
- 5.1.6 Účastník VT má možnost za účelem dalšího zpracování mimo CS OTE stahovat si ve formě souborů své nabídky / poptávky, a nabídky / poptávky ostatních účastníků VT ve formě anonymních nabídek / poptávek.
- 5.1.7 Nabídky a poptávky nemůže účastník VT podávat, pokud je uzamčen dle bodu 7.6 OPE.
- 5.1.8 Každá z nabídek / poptávek je určena v jednotlivých obchodních hodinách množstvím RE za určitou cenu. Cena nezahrnuje daň z elektřiny a daň z přidané hodnoty. Cena vyjadřuje cenu, kterou je kupující ochoten za RE zaplatit, nebo cenu, kterou je prodávající ochoten za RE přijmout.
- 5.1.9 Cena RE se zadává v celých CZK/MWh, přičemž minimální cena činí -99 999 CZK/MWh a maximální cena činí 99 999 CZK/MWh. Nepřipouští se nulová cena (0 CZK/MWh). Záporná cena znamená buď ochotu nabízejícího zaplatit danou cenu, pokud bude daná nabídka akceptována, nebo požadavek poptávajícího nechat si zaplatit danou cenu, pokud bude daná poptávka akceptována.
- 5.1.10 Množství RE se zadává v MWh s přesností na jedno desetinné místo. Minimální množství činí 1 MWh a maximální množství činí 99 999 MWh.
- 5.1.11 Nabídky / poptávky na VT lze podávat do uzavírky VT, později zadané nabídky / poptávky nelze zaregistrovat, přičemž rozhodující čas je systémový čas CS OTE.
- 5.1.12 Pro změny a anulace zaregistrovaných nabídek / poptávek na VT platí stejná pravidla jako pro změny a anulace nabídek / poptávek na VDT dle bodů 4.11.10 a 4.11.11. Účastník VT může měnit a anulovat pouze jím zadané nabídky / poptávky.

5.2 Kontrola nabídek / poptávek na VT

- 5.2.1 Při registraci nabídky / poptávky účastníkem VT je spuštěna automatická kontrola, na základě které je nabídka / poptávka klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se zejména
- 5.2.1.1 správnost specifikace podmíněné nabídky, pokud byla součástí zaregistrovaných nabídek,
 - 5.2.1.2 správnost formátů dat a platnost dat v jednotlivých polích formuláře,
 - 5.2.1.3 správnost registrace účastníka VT; musí se jednat o registrovaného účastníka VT, který má uzavřenou smlouvu o přístupu na VT a který není uzamčen,
 - 5.2.1.4 zůstatek FZ dle části 7OPE,
 - 5.2.1.5 přijetí registrace nabídky / poptávky v termínu dle bodu 5.1.1,
 - 5.2.1.6 minimální a maximální a nenulové ceny pro nabídku / poptávku,
 - 5.2.1.7 minimální a maximální nabízené / poptávané množství RE pro každou obchodní hodinu,
 - 5.2.1.8 nabízené / poptávané množství v MWh, s přesností na jedno desetinné místo,
 - 5.2.1.9 cena v celých CZK/MWh.
- 5.2.2 Nabídky / poptávky na VT, jež jsou platné, nenahrazené, nebyly anulovány, nebyly zobchodovány v plném rozsahu, jsou zadány na otevřené hodiny (s výjimkou časově nedělitelné nabídky, kde lze zadávat i hodnoty mimo otevřené hodiny) a současně časová platnost je vyšší než aktuální čas, jsou v uživatelském rozhraní označeny jako aktivní.
- 5.2.3 Jak platné, tak i neplatné nabídky / poptávky na VT budou uloženy minimálně po dobu 6 měsíců v CS OTE společně s daným příznakem platnosti a v případě neplatné nabídky / poptávky i s uvedeným důvodem zamítnutí.
- 5.2.4 Úspěšnou kontrolu nabídky / poptávky si bude moci účastník VT a PPS ověřit prohlédnutím svých zaregistrovaných platných a neplatných nabídek/poptávek prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 5.2.5 Seznam všech neplatných nabídek / poptávek účastníka VT a PPS je mu oznámen prostřednictvím uživatelského rozhraní.

5.3 Akceptace nabídek / poptávek na VT

- 5.3.1 PPS i účastník VT může akceptovat platné nabídky / poptávky na VT, pokud již nebylo uzavřeno podávání nabídek / poptávek pro danou obchodní hodinu. Počet akceptací je omezen pro daný obchodní den, obchodní hodinu a daného účastníka VT nebo PPS na 20. Operátor trhu má možnost počet možných akceptací změnit, a to oznámením na webu OTE.
- 5.3.2 Akceptování nabídek / poptávek probíhá
- 5.3.2.1 v prostředí webové stránky CS OTE přes uživatelské rozhraní
 - 5.3.2.1.1 manuálně přes formulář na obrazovce vytvořený k tomuto účelu způsobem popsaným v uživatelském manuálu, nebo
 - 5.3.2.1.2 prostřednictvím zprávy pro zadávání nabídek / poptávek způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE, nebo
 - 5.3.2.2 prostřednictvím automatické komunikace.
- přičemž vždy právě jednou stranou akceptace musí být PPS.
- 5.3.3 V případě, že nabídka / poptávka je dělitelná, lze akceptovat i menší množství než je celkově nabízené / poptávané množství. V případě, že dojde k akceptaci části nabídky / poptávky, automaticky se generuje zbytková nabídka / poptávka, s kterou se pracuje identicky jako s novou nabídkou / poptávkou.

5.4 Kontrola akceptace na VT

- 5.4.1 Při registraci akceptace nabídky / poptávky provozovatelem PS je spuštěna automatická kontrola, na základě které je akceptace nabídky / poptávky klasifikována jako platná nebo neplatná. Kontroluje se zejména
- 5.4.1.1 neporušení požadavku zadavatele nabídky týkající se podmíněných nabídek,

- 5.4.1.2 přijetí registrace akceptace nabídky / poptávky v termínu,
- 5.4.1.3 zůstatek FZ dle části 7 OPE,
- 5.4.1.4 minimální a maximální akceptovatelné nabízené / poptávané množství RE pro každou obchodní hodinu,
- 5.4.1.5 nabízené / poptávané množství v MWh s přesností na jedno desetinné místo,
- 5.4.1.6 zda akceptace proběhla v souladu s bodem 5.3.1.
- 5.4.2 Jak platné, tak i neplatné akceptace budou uloženy minimálně po dobu 6 měsíců v CS OTE společně s daným příznakem platnosti a v případě neplatné akceptace i s uvedeným důvodem zamítnutí.
- 5.4.3 Úspěšnou kontrolu akceptace si bude moci účastník VT okamžitě ověřit prohlédnutím svých zaregistrovaných platných a neplatných akceptací prostřednictvím svého uživatelského rozhraní.

6 REGISTRACE LOKÁLNÍ DS, OPM, SMLUVNÍHO PARTNERA OTE A JEHO UŽIVATELŮ CS OTE

6.1 Registrace lokální DS

- 6.1.1 Před registrací lokální DS u Operátora trhu je nutná registrace příslušného provozovatele lokální DS u Operátora trhu aprostřednictvím uzavření smlouvy o předávání údajů s Operátorem trhu. Na základě uzavřené smlouvy o předávání údajů je po zaslání Formuláře lokální DS – technické údaje k datu vzniku lokální DS, který je uveden v Příloze č. 2 OPE, danému provozovateli lokální DS umožněn přístup do CS OTE a je založena daná lokální DS v CDS. Před registrací lokální DS v CS OTE je příslušný provozovatel lokální DS povinen informovat o této registraci provozovatele DS, k níž je jeho lokální DS připojena.
- 6.1.2 Po založení lokální DS v CDS
 - 6.1.2.1 se vygeneruje jednoznačný identifikátor dané lokální DS a virtuální OPM pro ztráty nebo dopočet za danou lokální DS,
 - 6.1.2.2 provozovatel DS, ke které je registrující se lokální DS připojena, zaregistruje v CDS na základě sdělení jednoznačného identifikátoru dané lokální DS od Operátora trhu předací místo mezi jím provozovanou DS a registrující se lokální DS (druh OPM 0003) a v případě, že registrující se lokální DS byla registrována dosud jako výrobní nebo spotřební OPM, ukončí platnost tohoto OPM ke dnu registrace nové lokální DS v CDS,
 - 6.1.2.3 Operátor trhu nastaví konstanty pro výpočet ztrát v dané lokální DS, metody výpočtu a dodavatele poslední instance,
 - 6.1.2.4 subjekt zúčtování dodavatele elektřiny v dané lokální DS převezme odpovědnost za odchylku v příslušných virtuálních OPM.
- 6.1.3 V případě, že nebude zajištěno převzetí odpovědnosti za odchylku u virtuálního OPM v CDS určeného pro ukládání hodnot ztrát nebo pro ukládání hodnot zbytkového diagramu za lokální DS, registrace takové lokální DS v CDS bude zrušena.

6.2 Registrace OPM

- 6.2.1 Registraci OPM v CDS a provádění změn v registracích OPM, včetně zrušení stávajících OPM, provádí příslušný Provozovatel, který poskytuje skutečné hodnoty dodávek / odběrů v těchto OPM. Provozovatel registruje v CDS
 - 6.2.1.1 OPM vyroben elektřiny,
 - 6.2.1.2 OPM zákazníků, kteří změnili dodavatele,
 - 6.2.1.3 OPM, zákazníků, kteří nezměnili dodavatele, v případě, že Provozovatel se rozhodl taková OPM registrovat v CS OTE jednotlivě,
 - 6.2.1.36.2.1.4 OPM pro poskytování souhrnných údajů za sumy OPM zákazníků v dané DS, jejichž odběrná místa nejsou jednotlivě registrována v CS OTE, kteří nezměnili dodavatele podle typu měření a pro měření typu C v regionálních DS podle tříd

TDD,

6.2.1.46.2.1.5 OPM mezi jím řízenou PS/DS a ostatními DS, případně jejich souhrn, přičemž provozovatel, který provozuje část DS nepřipojenou k ES České republiky, která je připojena k zahraniční ES, se řídí při registraci této části DS příslušnými ustanoveními Pravidel trhu.

6.2.2 Operátor trhu využívá virtuální OPM zejména pro

- 6.2.2.1 dopočet zbytkové bilance regionu TDD (pro každou regionální DS zaregistruje Operátor trhu jedno virtuální OPM pro dopočty),
- 6.2.2.2 ukládání hodnot ztrát nebo pro ukládání hodnot dopočtu za lokální DS (pro každou lokální DS zaregistruje Operátor trhu jedno virtuální OPM pro ztráty nebo pro dopočty),
- 6.2.2.3 registraci zrcadlového předávacího místa mezi soustavami,
- 6.2.2.4 účely aplikace funkcionality TDD (sumární OPM pro každý region TDD, sumární OPM jednotlivých dodavatelů v rámci každého regionu TDD),
- 6.2.2.5 poskytování souhrnných údajů za ostatní OPM v souladu s Pravidly trhu (sumární OPM, na které zasílá PDS souhrnné údaje za ostatní odběrná místa, podle typu měření a v případě měření typu C také třídy TDD).

6.2.3 Registrované údaje o OPM jsou členěny na povinné a nepovinné. Nepovinné údaje o OPM jsou zejména vlastník OPM a označení a adresa přípojného objektu (Číslo domu; Ulice; Místo /Obec; PSČ), maximální instalovaný výkon největšího bloku, typ a cyklus zasílání doplňujících údajů pro fakturaci distribuce. Povinnými údaji jsou

- 6.2.3.1 jednoznačný identifikátor OPM (PDS stanoví z jemu Operátorem trhu přiděleného rozmezí EAN-18 postupem definovaným v Protokolu o předání a převzetí kódu EAN-18),
- 6.2.3.2 název OPM; editaci názvu u již zaregistrovaného OPM zajistí Provozovatel, který toto OPM zaregistroval,
- 6.2.3.3 druh OPM (predací místo výroby, místo konečné spotřeby, predací místo DS-DS/DS-PS); druh OPM predací místo výroby se použije i v případě souhrnného předávacího místa pro část DS napájené ze zahraničí nebo v případě DS, která napájí zahraniční odběr,
- 6.2.3.4 síť (identifikátor soustavy, ke které je OPM připojeno),
- 6.2.3.5 sousední síť v případě predacího místa DS-DS/DS-PS; identifikátor soustavy na druhé straně predacího místa,
- 6.2.3.6 nejvyšší napěťová úroveň; editaci již zaregistrovaného OPM vyjma virtuálního OPM zajistí Provozovatel, který toto OPM zaregistroval,
- 6.2.3.7 příznak poskytování RE v daném OPM (ANO/NE),
- 6.2.3.8 plánovaná roční spotřeba (celé kWh), teplotní oblast a třída TDD v případě OPM druhu spotřeba s měřením typu C,
- 6.2.3.9 ~~příznak registrace smlouvy o sdružených službách (ANO/NE)~~ a příznak, zda je OPM fakturováno v rámci agregované faktury (ANO/NE),
- 6.2.3.10 typ měření (A; B; C),
- 6.2.3.11 sumární instalovaný výkon pro typ OPM výroba (v MW),
- 6.2.3.12 datum, od kdy je OPM založeno,
- 6.2.3.13 typ zdroje pro typ OPM výroba (vodní, jaderný...),
- 6.2.3.14 podíl obnovitelné energie na celkové výrobě pro typ OPM výroba (0 – 100%),
- 6.2.3.15 rezervovaný příkon (v kW) u OPM typu spotřeba s měřením typu A nebo typu B.

6.2.4 Při registraci předávacího místa připojení výroby k PS nebo k DS dle § 817 odst. 42 Pravidel trhu postupuje provozovatel PS nebo DS tak, že zaregistruje dvě výrobní OPM s typem měření „A“ nebo typem měření „B“, zvlášť za dodávku elektřiny a zvlášť za odběr elektřiny. Provozovatel PS nebo DS zároveň zajistí v CS OTE spárování takto registrovaných OPM tak, že při registraci OPM v CS OTE uvede na pozici „EAN sousedního OPM“ údaj EAN-18 druhého OPM.

6.2.5 Pokud se registrované OPM vyčleňuje ze sumárního OPM, vyplní provozovatel DS při registraci daného OPM také EAN-18 tohoto sumárního OPM. Systém CDS provede kontrolu

na existenci uvedeného sumárního OPM a odešle informativní zprávu dodavateli a subjektu zúčtování na tomto sumárním OPM. V případě, že provozovatel DS nevyplní EAN-18 sumárního OPM, systém [CDS](#) předpokládá, že se jedná o nově připojované OPM a zprávu neodesílá.

- 6.2.6 Registrace OPM je platná od data určení, závazné a rozhodné je datum určené Operátorem trhu. Zpráva o provedení registrace je zaslána příslušnému Provozovateli zprávou XML.
- 6.2.7 Registraci nových OPM v CDS provádí Provozovatel v termínech podle Pravidel trhu z důvodu změny dodavatele v OPM v jeho soustavě nebo při zahájení dodávky do nového OPM v jím provozované soustavě nebo v případě, že OPM jsou Provozovatelem označena pro jednotlivé zasílání dat Operátorovi trhu. Provozovatel může specifikovat údaje o OPM
 - 6.2.7.1 prostřednictvím on-line formuláře přes webové rozhraní, nebo
 - 6.2.7.2 prostřednictvím zprávy/souboru pro registraci OPM, která může zahrnovat více než jedno OPM, ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE.
- 6.2.8 Registrace změn v kmenových datech OPM provádí Provozovatel nejpozději do 24.00 hodiny dne ~~předcházejícího dne~~ požadované ho začátku účinnosti změny. Změnu údaje o počtu fází, hodnotě rezervovaného příkonu, třídě typového diagramu, hodnotě hlavního jističe a distribuční sazbě může Provozovatel v kmenových datech OPM provést nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne následujícího měsíce po dni, od kterého požaduje registraci této změny. Provozovatel specifikuje změny v kmenových datech OPM stejným způsobem jako v bodu 6.2.7 OPE.
- 6.2.9 Operátor trhu je povinen zkontrolovat správnost a úplnost údajů zasílaných Provozovatelem OPM při registraci nového OPM nebo změně registrace stávajícího OPM v CDS, zejména zda jsou vyplněny povinné údaje v zasílaných formulářích.
- 6.2.10 V případě, že Operátor trhu objeví při kontrole nedostatky, pošle Provozovateli prostřednictvím CS OTE zprávu o důvodech nezaregistrování nového OPM nebo změny u již zaregistrovaného OPM. Pokud Operátor trhu neobjeví při kontrole nedostatky, je OTE povinen zaregistrovat nové OPM nebo provést změnu registrace OPM a poslat Provozovateli zprávu o registraci nového OPM nebo změně v registraci OPM, včetně data, od kdy je registrace nového OPM nebo registrace změny OPM účinná.
- 6.2.11 Operátor trhu umožní prostřednictvím CS OTE přístup k údajům o OPM, včetně statusu změnových požadavků, všem dodavatelům do tohoto OPM pro časovou periodu, kdy byli dodavateli v tomto OPM.

6.3 Ukončení registrace OPM

- 6.3.1 ~~Ukončení registrace OPM je použito příslušným Provozovatelem v případě ukončení přenesení odpovědnosti za odchyly v OPM.~~ Ukončení registrace OPM provede Provozovatel stejným způsobem jako registraci nového OPM ~~dle bodu 6.2.7 OPE~~ s tím, že v ~~tomto~~ požadavku na ukončení registrace OPM ~~zkrátí bude uvedeno~~ datum platnosti registrace OPM k požadovanému datu ukončení registrace OPM, změny „od“ větší než datum platnosti „do“.
- 6.3.2 ~~V případě, že příslušný Provozovatel nepostupuje při ukončení přenesení odpovědnosti za odchyly v OPM podle Pravidel trhu a bodu 6.3.1, Operátor trhu provede ukončení registrace příslušného OPM k okamžiku ukončení přenesení odpovědnosti za odchyly v OPM. Operátor trhu informuje bezprostředně poté Provozovatele a dotčené dodavatele a též SZ na daném OPM o ukončení registrace daného OPM. Provozovatel PS nebo DS může specifikovat údaje o OPM, jehož registrace bude v CS OTE ukončena~~
 - 6.3.2.1 prostřednictvím on-line formuláře přes webové rozhraní CS OTE, nebo
 - ~~6.3.1.16.3.2.2~~ prostřednictvím zprávy pro registraci OPM.

6.4 Registrace smluvního partnera OTE

- 6.4.1 Účastník trhu s elektřinou (dále také „účastník trhu“), který se v souladu s platnou legislativou a těmito Obchodními podmínkami rozhodl, že se stane smluvním partnerem OTE, zašle požadované údaje k vystavení čistopisu smlouvy a registraci účastníka trhu v CS OTE dle postupu uvedeného na webu OTE.

- 6.4.2 Operátor trhu přidělí budoucímu novému smluvnímu partneru OTE ID RÚT a kód EAN-13 a oznámí mu je e-mailem; ID RÚT a kód EAN-13 jsou uvedeny na webu OTE.
- 6.4.3 Budoucí subjekt zúčtování – držitel licence na obchod s elektřinou, případně držitel rozhodnutí ERÚ o uznání oprávnění k podnikání pro obchod s elektřinou uděleného příslušným orgánem jiného členského státu EU – zaplatí poplatky za registraci SZ. Budoucí SZ uhradí předepsanou částku v CZK na účet Operátora trhu uvedený v uzavírané smlouvě o zúčtování odchylek, přičemž platí ustanovení bodu 1.2.10.
- 6.4.4 Vypořádací účet SZ musí být veden u banky nebo její pobočky na území ČR.
- 6.4.5 Pro registraci nového Smluvního partnera OTE je nutné:
 - 6.4.5.1 předat Operátorovi trhu kopii přidělené licence nebo kopii rozhodnutí ERÚ o uznání oprávnění k podnikání pro obchod s elektřinou uděleného příslušným orgánem jiného členského státu EU (dále jen „rozhodnutí o uznání oprávnění“),
 - 6.4.5.2 předat Operátorovi trhu kopii výpisu z Obchodního rejstříku v českém jazyce, v případě fyzické osoby originál nebo ověřenou kopii Živnostenského listu,
 - 6.4.5.3 předat Operátorovi trhu kopii povolení k nabytí elektřiny osvobozené od daně z elektřiny anebo kopii povolení k nabytí elektřiny bez daně z elektřiny - v případě požadavku na jejich uplatnění,
 - 6.4.5.4 předat Operátorovi trhu kopii dokladu o registraci k DPH; v případě, kdy SZ není k DPH registrován v ČR, uzavře příslušný druh typové smlouvy o zúčtování odchylek a/nebo smlouvy o přístupu na krátkodobý trh.
 - 6.4.5.5 stanovit Pověřené osoby, které budou moci spravovat uživatelské účty osob s přístupem do CS OTE za daného smluvního partnera OTE.
- 6.4.6 Smluvní partner OTE je povinen nahlašovat Operátorovi trhu veškeré změny v registračních a smluvních údajích, a to nejméně 5 pracovních dnů po nabytí účinnosti změny. Na základě doložení změny Operátor provede nejpozději do 5 pracovních dnů registraci změny v CS OTE. Změnu IČ dokládá smluvní partner OTE kopií výpisu z Obchodního rejstříku a kopií licence nebo kopií rozhodnutí o uznání oprávnění. Pro jedno IČ je možno s výjimkou provozovatelů přenosových soustav registrovat pouze jednoho účastníka trhu.
- 6.4.7 OTE umožní smluvnímu partnerovi OTE, který není SZ, požádat elektronickou cestou o změnu v předání odpovědnosti za odchylku ze zadávání pevných diagramů do CS OTE či z účasti na VT a/nebo z poskytování RE provozovateli přenosové soustavy na SZ postupem podle bodu 6.7 OPE.
- 6.4.8 OTE umožní SZ požádat elektronickou cestou o převedení jeho celkové odchylky na jiný SZ postupem podle bodu 6.8 OPE.
- 6.4.9 Podmínkou uzavření smlouvy o zúčtování RE s OTE je uzavření příslušné smlouvy mezi daným smluvním partnerem OTE a provozovatelem přenosové soustavy.
- 6.4.10 Nejpozději 10 pracovních dnů před koncem platnosti licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění předkládá držitel této licence nebo držitel rozhodnutí o uznání oprávnění Operátorovi trhu kopii prodloužené nebo nové licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění. V opačném případě OTE ukončí všechny činnosti příslušného držitele licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění v CS OTE a činnosti navazující k datu ukončení platnosti licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění a informuje dotčené SZ a provozovatele PS nebo DS, ke kterým jsou jednotlivá odběrná místa připojena, o zajištění dodávky elektřiny do odběrného místa zákazníka dodavatelem poslední instance nebo o nezajištění dodávky elektřiny do odběrného místa zákazníka, pokud zákazník nespadá pod režim dodavatele poslední instance od prvního následujícího dne po posledním dni platnosti licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění.
- 6.4.11 Zanikne-li oprávnění vydané v jiném členském státě EU k podnikání pro obchod s elektřinou uděleného smluvnímu partnerovi OTE příslušným orgánem jiného členského státu EU nebo rozhodne-li ERÚ o zrušení rozhodnutí o uznání takového oprávnění, smluvní partner OTE je povinen oznámit zánik příslušného oprávnění nebo zrušení rozhodnutí o uznání oprávnění Operátorovi trhu.
- 6.4.12 PXE předává Operátorovi trhu „Prohlášení“ obsahující potvrzený souhlas Subjektu zúčtování přistupujícího přes PXE na DT se zproštěním mlčenlivosti, tj. souhlas s předáváním důvěrných informací Operátorovi trhu.
- 6.4.13 Při zániku práva účastnit se na trzích organizovaných PXE zasílá PXE Operátorovi trhu potvrzené „Prohlášení o ukončení účastnictví“.

6.5 Ukončení platnosti smluvního partnera OTE

- 6.5.1 Při ukončení platnosti smluvního partnera OTE v CS OTE na základě ukončení smlouvy s Operátorem trhu se kontroluje, zda tento nenese odpovědnost za odchylky v OPM nebo v případě SZ nepřebírá celkovou odchylku jiných SZ či zda na něj není ~~předaná~~předána odpovědnost za odchylku smluvního partnera OTE, který není SZ. Dále se kontroluje, zda nemá zaregistrovány platné realizační diagramy a/nebo v případě SZ nemá platné nabídky / poptávky na krátkodobém trhu. V případě, že jsou výsledky kontrol negativní, OTE provede ukončení platnosti smluvního partnera OTE dále uvedeným způsobem.
- 6.5.2 Operátor trhu zasílá danému smluvnímu partnerovi OTE zprávu na e-mail pro komunikaci o výsledku kontroly. Pokud byly při kontrole nalezeny skutečnosti, které neumožňují ukončení jeho platnosti, Operátor trhu jej informuje stejným způsobem o důvodech neukončení jeho platnosti.
- 6.5.3 V případě, že se jedná o ukončení platnosti SZ, včetně SZ, který převzal celkovou odchylku jiných SZ, Operátor trhu vrátí tomuto SZ finanční zajištění jím poskytnuté následujícím způsobem:
- 6.5.3.1 v případě přijaté bankovní záruky vrátí Operátor trhu platnou záruční listinu SZ do pěti pracovních dnů po uhrazení dluhů ze závěrečného měsíčního vyhodnocení za měsíc, ve kterém běžela výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek,
 - 6.5.3.2 v případě finančních prostředků přijatých na účet Operátora trhu jsou tyto prostředky odeslány na účet SZ definovaný ve smlouvě o zúčtování odchylek do 5 pracovních dnů po uhrazení dluhů ze závěrečného měsíčního vyhodnocení za měsíc, ve kterém běžela výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek.
- 6.5.4 V případě, že se jedná o ukončení platnosti SZ, je nutné, aby inkasní právo Operátora trhu k účtu SZ zůstalo aktivní 5 pracovních dnů po provedení závěrečného měsíčního vyhodnocení za měsíc, ve kterém běžela výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek.
- 6.5.5 V případě, že se jedná o ukončení platnosti SZ, budou ~~poplatky-zapříslušné ceny~~ Operátora trhu účtovány a fakturovány naposledy za měsíc, ve kterém běžela výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek.
- 6.5.6 Vypořádání přírůstků souvisejících se složenými finančními prostředky v rámci finančního zajištění je provedeno v souladu s ustanoveními části 7.5 OPE.
- 6.5.7 Pokud se jedná o SZ, který je uveden jako dodavatel v OPM a nesl odpovědnost za odchylkyu za tyto OPM, musí být daným SZ provedena postupem dle části 2.5 OPE změna SZ u těchto OPM minimálně 7 pracovních dnů před skončením měsíce, ve kterém běží výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek.
- 6.5.8 Pokud se jedná o SZ, který není uveden jako dodavatel v OPM a který nese odpovědnost za odchylkyu za tyto OPM, musí daný SZ zajistit provedení změny SZ u těchto OPM minimálně 7 pracovních dnů před skončením měsíce, ve kterém běží výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek s účinností nejpozději k datu ukončení činností tohoto SZ v CS OTE.
- 6.5.9 Pokud se jedná o SZ, na který je předaná odpovědnost za odchylku smluvního partnera OTE, který není SZ, musí daný SZ zajistit, aby předaná odpovědnost za odchylku byla ukončena postupem dle bodu 6.7.5.1 OPE minimálně 7 pracovních dnů před skončením měsíce, ve kterém běží výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek SZ s účinností ukončení platnosti předané odpovědnosti za odchylku nejpozději ke dnu ukončení činností SZ v CS OTE.
- 6.5.10 Pokud se jedná o SZ, který převzal celkovou odchylku jiných SZ, musí být toto převzetí ukončeno postupem dle bodu 6.8.3.1 minimálně 7 pracovních dnů před skončením měsíce, ve kterém běží výpovědní lhůta smlouvy o zúčtování odchylek přebírajícího SZ s účinností ukončení převzetí celkových odchylek přebírajícím SZ nejpozději k datu ukončení činností přebírajícího SZ v CS OTE. Převádějící SZ jsou povinny doložit Operátorovi trhu aktualizované FZ dle části 7. OPE v závislosti na zvolené formě FZ:
- 6.5.10.1 ve formě typového znění záruční listiny od banky Operátora trhu nejpozději 3 pracovní dny před ukončením činností přebírajícího SZ,
 - 6.5.10.2 ve formě typového znění záruční listiny od jiné banky než je banka Operátora trhu a jiného než typového znění záruční listiny nejpozději 8 pracovních dnů před ukončením činností přebírajícího SZ,
 - 6.5.10.3 ve formě složení finančních prostředků na účet Operátora trhu nejpozději 3 pracovní dny před ukončením činností přebírajícího SZ.

- 6.5.11 Smluvnímu partnerovi OTE, jehož platnost má být ukončena, je zamezena možnost
- 6.5.11.1 zadávat realizační diagramy a v případě SZ přebírat odpovědnost za odchylku v OPM současně s uzavírkou dvoustranného obchodování pro poslední den dodávky měsíce, ve kterém běží výpovědní lhůta jeho smlouvy o zúčtování odchylek; ke stejnému datu je v případě SZ zamezena možnost přebírat odpovědnost za odchylku i přebírat celkovou odchylku jiných SZ či převádět celkovou odchylku na jiné SZ; tím není dotčeno ustanovení bodu 6.5.7 OPE,
 - 6.5.11.2 podávat nabídky a poptávky na krátkodobém trhu s elektřinou a na VT na dny dodávky měsíce, který následuje po měsíci, ve kterém běžela výpovědní lhůta příslušného typu smlouvy,
 - 6.5.11.3 zadávat reklamace po patnáctém kalendářním dnu měsíce, ve kterém proběhlo závěrečné měsíční vyhodnocení za měsíc, ve kterém běžela výpovědní lhůta příslušného typu smlouvy,
 - 6.5.11.4 zadávat žádosti o změnu dodavatele či prodloužení dodávky u OPM s požadovaným datem účinnosti v měsících, které následují po měsíci, ve kterém běžela výpovědní lhůta příslušného typu smlouvy.
- 6.5.12 Operátorem trhu nebudou brány v potaz při vyhodnocení odchylek a vyhodnocení krátkodobého trhu ty realizační diagramy, nabídky / poptávky na krátkodobý trh a na VT a přenesení odpovědnosti za odchylku či převzetí / převedení celkové odchylky, které budou zadány smluvním partnerem OTE, jehož platnost má být ukončena po provedení kontroly dle bodu 6.5.1 OPE.
- 6.5.13 Pokud Operátor trhu provede ukončení platnosti smluvního partnera OTE z důvodu porušení jeho povinností vyplývajících z příslušného typu smlouvy, lze provést ukončení jeho platnosti i bez kontrol definovaných v bodu 6.5.1 OPE.
- 6.5.14 Smluvní partner OTE, jenž vypověděl nebo jemuž byla vypovězena smlouva o poskytování podpůrných služeb mezi daným smluvním partnerem OTE a provozovatelem přenosové soustavy, má povinnost neprodleně informovat o této skutečnosti Operátora trhu.
- 6.5.15 Ukončení platnosti SZ je v souladu s Pravidly trhu zveřejněno na webu OTE a současně jsou o této skutečnosti informovány všechny SZ, které jsou smluvní protistranou tohoto SZ v realizačních diagramech zaregistrovaných u Operátora trhu.
- 6.5.16 Postup uvedený v předchozích bodech je podrobně specifikován v závěrečném protokolu, který Operátor trhu uzavře se smluvním partnerem OTE, jemuž ukončil platnost jako smluvního partnera OTE na základě řádné výpovědi příslušné smlouvy (smluv).

6.6 Registrace nových uživatelů CS OTE a pověřených osob smluvního partnera OTE

- 6.6.1 Smluvní partneri OTE provádí registraci svých nových uživatelů CS OTE prostřednictvím jimi pověřených osob (s platným certifikátem).
- 6.6.2 Smluvní partneri OTE zodpovídají za zaregistrované údaje dle 6.6.1.
- 6.6.3 V případě změny pověřených osob předá smluvní partner OTE Operátorovi trhu aktualizované údaje o nových pověřených osobách v písemné formě. Operátor trhu nejpozději do 5 pracovních dnů po obdržení těchto údajů provede změnu v CS OTE.

6.7 Registrace odpovědnosti za odchylku z ERD a z účasti na VT

- 6.7.1 Smluvní partner OTE, který není SZ, zasílá požadavek na změnu v odpovědnosti za odchylku ze zadávání pevných diagramů do CS OTE či z účasti na VT a/nebo z poskytování RE provozovateli přenosové soustavy v souladu s platnými ustanoveními Pravidel trhu pomocí automatické komunikace nebo prostřednictvím formuláře na webovém rozhraní prostřednictvím jím pověřených osob (s platným certifikátem).
- 6.7.2 Smluvní partner OTE zodpovídá za činnost pověřených osob. Pověřené osoby určené smluvním partnerem OTE, který není SZ, zasílají požadavky na změnu v předání odpovědnosti za odchylku na příslušného SZ do CS OTE a zodpovídají za zaregistrované údaje. Pověřené osoby SZ potvrzují elektronickou cestou prostřednictvím CS OTE schválení předané odpovědnosti za odchylku a zodpovídají za takto zaregistrované údaje.

- 6.7.3 V případě, že smluvní partneři OTE nejsou schopni provést změnu v registraci odpovědnosti za odchytku dle následujícího bodu 6.7.4., lze využít náhradní způsob spočívající v předání Operátorovi trhu vyplněného a oběma smluvními partnery potvrzeného formuláře „Registrace odpovědnosti za odchytku“, uvedeného v Příloze č. 2 OPE. Tento formulář musí být doručen Operátorovi trhu v listinné podobě nejpozději 5 pracovních dní před požadovanou účinností změny v předané odpovědnosti za odchytku. Operátor trhu zaregistruje změnu v odpovědnosti za odchytku do CS OTE nejpozději do 1 pracovního dne po obdržení tohoto formuláře.
- 6.7.4 Postup změny v odpovědnosti za odchytku je tento:
- 6.7.4.1 zadání požadavku na registraci odpovědnosti za odchytku pověřenou osobou smluvního partnera OTE, který není SZ, do CS OTE ve stavu „ke schválení“,
 - 6.7.4.2 potvrzení nebo odmítnutí požadavku na registraci odpovědnosti za odchytku pověřenou osobou SZ; v případě potvrzení odpovědnosti za odchytku daný SZ umožní danému smluvnímu partnerovi OTE, který není SZ, účast na VT prostřednictvím CS OTE nebo poskytovat regulační energii provozovateli přenosové soustavy a v případě zaškrtnutí povolené aktivity ERD též zadávat domácí realizační diagramy podle Smlouvy o dodávce podle pevného diagramu.
- 6.7.5 Pro předání odpovědnosti za odchytku z ERD a z účasti na VT u smluvních partnerů OTE, kteří nejsou SZ, platí, že
- 6.7.5.1 zkrácení nebo zrušení jednou schváleného požadavku na odpovědnost za odchytku se provede zasláním a potvrzením nového požadavku na předání odpovědnosti za odchytku s uvedením zkráceného období „do“,
 - 6.7.5.2 v jednom okamžiku může pro jednoho smluvního partnera OTE, který není SZ, platit pouze jedna schválená předaná odpovědnost za odchytku,
 - 6.7.5.3 začátek platnosti předané odpovědnosti za odchytku není možno zadat zpětně,
 - 6.7.5.4 požadavek na předání odpovědnosti za odchytku musí být zadán a schválen minimálně 1 den před datem začátku platnosti uvedeném v požadavku,
 - 6.7.5.5 v případě, že má smluvní partner OTE, který není SZ, potvrzenou od SZ předanou odpovědnost za odchytku, a chce tohoto SZ změnit za jiného SZ, před zasláním nového požadavku na změnu předané odpovědnosti za odchytku na jiný SZ vynuluje zadané hodnoty pevných diagramů pro období určené v novém požadavku na předanou odpovědnost za odchytku na jiný SZ a ukončí původní předanou odpovědnost za odchytku podle bodu 6.7.5.1 tak, aby zkrácené období končilo dnem, který předchází dnu nové předané odpovědnosti za odchytku na jiný SZ.

6.8 Převedení celkové odchytky SZ na jiný SZ

- 6.8.1 SZ provádí převedení své celkové odchytky na jiný SZ v CS OTE v souladu s platnými ustanoveními Pravidel trhu pomocí automatické komunikace nebo prostřednictvím formuláře na webovém rozhraní prostřednictvím jimi pověřených osob (s platným certifikátem).
- 6.8.2 Při převedení celkové odchytky SZ (převádějí SZ) na jiný SZ (přebírající SZ) na trhu s elektřinou:
- 6.8.2.1 zadává převádějí SZ požadavek na převedení celkové odchytky ve stavu „ke schválení“ s vyznačením období převedení a s vyznačením, zda požaduje převést celkovou odchytku včetně převedení vypořádání rozdílů nebo bez převedení vypořádání rozdílů, které stanoví Operátor trhu tomuto převádějímu SZ dle bodu 3.5 OPE,
 - 6.8.2.2 požadavek na převedení celkové odchytky převádějího SZ schvaluje nebo zamítá příslušný přebírající SZ.
- 6.8.3 Pro převedení celkové odchytky převádějího SZ na přebírající SZ na trhu s elektřinou platí, že
- 6.8.3.1 zkrácení nebo zrušení jednou schváleného požadavku na převedení celkové odchytky se provede zasláním a potvrzením nového požadavku na převedení celkové odchytky s uvedením zkráceného období „do“,
 - 6.8.3.2 v jednom okamžiku může pro jeden převádějí SZ platit pouze jedno schválené převedení celkové odchytky na přebírající SZ,

- 6.8.3.3 přebírající SZ nesmí na shodné období sám převádět svoji celkovou odchylku na jiný SZ,
 - 6.8.3.4 začátek platnosti převedení / převzetí celkové odchylky mezi převádějícím SZ a přebírajícím SZ není možno zadat zpětně
 - 6.8.3.5 konec platnosti převedení / převzetí celkové odchylky mezi převádějícím SZ a přebírajícím SZ musí být roven vždy k poslednímu dni měsíce, vyjma případů, kdy jiný konec platnosti určí Operátor trhu,
 - 6.8.3.6 převedení celkové odchylky lze provést jen mezi SZ, které ve vztahu k Operátorovi trhu na vzájemné dodávky elektřiny uplatňují DPH ve smyslu zákona o dani z přidané hodnoty stejným způsobem, tedy místo plnění dodání elektřiny je u obou SZ na území ČR nebo místo plnění dodání elektřiny je u obou SZ mimo území ČR,
 - 6.8.3.7 požadavek na převedení celkové odchylky mezi převádějícím SZ a přebírajícím SZ musí být zadán a schválen minimálně 1 den před datem začátku platnosti uvedeném v požadavku,
 - 6.8.3.8 nepovoluje se převedení celkové odchylky mezi SZ, pokud přebírající SZ nemá dostatečné finanční zajištění dle části 7 OPE.
- 6.8.4 V případě, že smluvní partneři OTE nejsou schopni převést celkovou odchylku dle bodu 6.8.2 OPE, lze využít náhradní způsob spočívající v předání Operátorovi trhu vyplněného a potvrzeného oběma smluvními partnery formuláře „Registrace převedení celkové odchylky“, uvedeného v Příloze č. 2 OPE. Tento formulář musí být doručen Operátorovi trhu v listinné podobě nejpozději 2 pracovní dny před požadovanou účinností převedení celkové odchylky. Operátor trhu zaregistruje převedení celkové odchylky mezi SZ do CS OTE nejpozději do 1 pracovního dne po obdržení tohoto formuláře. V případě, že dojde k uzamčení SZ, který má aktuálně převzatou celkovou odchylku jiného SZ, je toto převedení celkové odchylky zrušeno.
- 6.8.5 Zúčtování odchylek, které se vztahuje na období před převedením celkové odchylky SZ, se na přebírajícího SZ nepřenáší.

7 FINANČNÍ ZAJIŠTĚNÍ

7.1 Finanční zajištění

- 7.1.1 Všechny SZ poskytnou Operátorovi trhu dostatečné finanční zajištění k pokrytí svých povinností, zejména peněžitých dluhů vůči Operátorovi trhu, plynoucích z jejich působení na trhu s elektřinou. Peněžitým dluhem vůči Operátorovi trhu (dále také jen „dluh“) resp. peněžitou pohledávkou za Operátorem trhu (dále také jen „pohledávka“), plynoucí z působení na trhu s elektřinou, jsou pro účely této části 7 OPE myšleny veškeré dluhy a pohledávky vyplývající z uzavřených smluv.
- 7.1.2 Finanční zajištění, jehož poskytnutí Operátor trhu od SZ požaduje, je poskytováno v CZK.
- 7.1.3 Operátor trhu využívá k pokrytí dluhů jednotlivých SZ také
 - 7.1.3.1 právo na základě nedostatečného FZ pozdržet platby za své dluhy vůči stejnému SZ,
 - 7.1.3.2 právo za obě strany započíst vzájemné pohledávky; o provedeném zápočtu informuje Operátor trhu SZ prostřednictvím zaslání zprávy na e-mail pro komunikaci,
 - 7.1.3.3 institut jejich uzamčení.
- 7.1.4 Pozdržená platba bude zaplacená poté, kdy zůstatek FZ po odečtení částky odpovídající výši pozdržené platby bude vyšší nebo roven nule. Po zaplacení pozdržené platby dojde ke snížení zůstatku FZ o částku odpovídající výši zaplacené pozdržené platby.
- 7.1.5 Operátor trhu je oprávněn z poskytnutého FZ příslušného SZ uspokojit jakékoliv splatné, avšak do termínu splatnosti neuhrazené pohledávky nebo jejich části, které má za daným SZ. O uplatnění finančního zajištění Operátor trhu neprodleně informuje SZ.
- 7.1.6 Informace o uplatnění finančního zajištění, která obsahuje oznámení o výši uplatněného finančního zajištění a aktuální hodnotu výše FZ, je zaslána SZ na e-mail pro komunikaci a zároveň je SZ poslán doporučený dopis.

- 7.1.7 FZ může SZ poskytnout kombinací následujících způsobů:
- 7.1.7.1 bankovní zárukou u banky nebo její pobočky na území ČR a stanoveným aktuálním dlouhodobým ratingem minimálně na úrovni BBB+ (S&P, Fitch) resp. Baa1 (Moody's) na základě
 - 7.1.7.1.1 typového znění záruční listiny vystavené bankou Operátora trhu, nebo
 - 7.1.7.1.2 typového znění záruční listiny vystavené jinou bankou než je banka Operátora trhu, nebo
 - 7.1.7.1.3 jiného než typového znění záruční listiny – v tomto případě má Operátor trhu právo po konzultaci s bankou Operátora trhu tuto záruku neakceptovat a neakceptaci zdůvodnit,
 - 7.1.7.2 složením finančních prostředků na účet Operátora trhu, který je zřízen pro finanční zajištění, uvedený ve smlouvě o zúčtování odchylek.
- 7.1.8 Minimální výše FZ, kterou musí SZ poskytnout, je 55.000 Kč. Minimální výše FZ, kterou musí SZ poskytnout ve formě dle bodu 7.1.7.2 je 10 % z celkového FZ poskytnutého SZ, ne více než 20 mil. Kč. V případě, že SZ neposkytne minimální výši FZ definovanou v tomto bodu ve formě dle bodu 7.1.7.2, uzná Operátor trhu jen takovou část poskytnutého FZ, která bude splňovat podmínky definované v první větě tohoto bodu.
- 7.1.9 Typové znění záruční listiny zveřejní Operátor trhu na webu OTE. Operátor trhu jednou přijatou záruční listinu nemůže odmítnout z důvodu nového typového znění záruční listiny zveřejněného na webu OTE s výjimkou případu, kdy SZ žádá o prodloužení platnosti přijaté záruční listiny.
- 7.1.10 Bankovní záruka bude uznána jako způsob finančního zajištění pouze v případě, že její platnost, uvedená v záruční listině, je minimálně do posledního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, na který se finanční zajištění vztahuje a pokud je doloženo potvrzení banky, která bankovní záruku vystavila, o požadovaném ratingu této banky dle bodu 7.1.7.1 OPE, přičemž FZ lze doložit časově navazujícími bankovními zárukami tak, aby nedocházelo k časovému překrytí jednotlivých bankovních záruk.
- 7.1.11 Operátor trhu určuje finanční instituce, jejichž bankovní záruky bude přijímat. Pokud některá finanční instituce, od které Operátor trhu akceptoval bankovní záruku, přestane splňovat podmínky dle bodu 7.1.7.1 případně 7.1.7.2, má Operátor trhu právo dále neakceptovat bankovní záruku této finanční instituce a vyzvat SZ, který doložil výši FZ bankovní zárukou této finanční instituce ke změně způsobu poskytnutí FZ. Tato výzva musí mít písemnou formu. SZ je povinen změnit instrument nebo způsob poskytnutí FZ do 30 kalendářních dnů po dni, kdy tuto výzvu obdržel.
- 7.1.12 SZ je povinen doložit finanční zajištění. Pokud nedoloží finanční zajištění, nebude mít SZ právo v CS OTE registrovat realizační diagramy a/nebo nabídky / poptávky na krátkodobý trh a/nebo nabídky / poptávky na VT a CS OTE nepovolí registrovat provozovateli PS zahraniční realizační diagramy daného SZ.
- 7.1.13 SZ je povinen doložit před uzavřením smlouvy o zúčtování odchylek a kdykoliv na žádost Operátora trhu účetní závěrku za poslední dva roky a Rozvahu a Výkaz zisků a ztrát za poslední ukončené čtvrtletí běžného roku.
- 7.1.14 Výše finančního zajištění je doložena následovně:
- 7.1.14.1 SZ v případě bankovní záruky předá originál platného znění záruční listiny Operátorovi trhu, který jej předloží ke kontrole správnosti znění a oprávněnosti podpisů bance Operátora trhu a po jejím schválení uzná jako splnění finančního zajištění; typové znění záruční listiny od banky Operátora trhu je nutné předložit nejpozději 3 pracovní dny před nabytím účinnosti smlouvy o zúčtování odchylek; typové znění záruční listiny od jiné banky než je banka Operátora trhu a jiné než typové znění záruční listiny je nutné předložit nejpozději 8 pracovních dnů před nabytím účinnosti smlouvy o zúčtování odchylek,
 - 7.1.14.2 v případě složení finančních prostředků na účet Operátora trhu je výše finančního zajištění zkontrolována oproti výpisu z tohoto účtu, který bude mít k dispozici Operátor trhu. Tyto prostředky musí být složeny na účet Operátora trhu nejpozději 3 kalendářní dny před nabytím účinnosti smlouvy o zúčtování odchylek.

- 7.1.15 SZ mohou výši svého FZ bez omezení navyšovat. O navýšení FZ musí SZ Operátora trhu písemnou formou informovat prostřednictvím Formuláře pro stanovení změny výše finančního zajištění, který je uveden na webu OTE. Operátor trhu potvrzuje znění Formuláře pro stanovení změny výše finančního zajištění. Každé navýšení FZ nabývá na účinnosti nejpozději 1. pracovní den po dni, ve kterém bylo navýšení FZ Operátorovi trhu řádně doloženo dle bodů 7.1.12 a 7.1.14 OPE.
- 7.1.16 Snížení FZ je možné pouze se souhlasem Operátora trhu tak, aby byly řádně zajištěny případné v budoucnu vzniklé povinnosti, zejména peněžité dluhy z veškerých platných a dosud nevyhodnocených realizačních diagramů z veškerých zaregistrovaných a dosud nevyhodnocených nabídek a poptávek na krátkodobý trh a všechny skutečné dluhy SZ vůči Operátorovi trhu plynoucí ze smlouvy o zúčtování odchylek a smlouvy o přístupu na organizovaný krátkodobý trh, včetně případných v budoucnu vzniklých dluhů SZ z měsíčního vyhodnocení a závěrečného měsíčního vyhodnocení za měsíc, kdy ke snížení FZ došlo.
- 7.1.17 Žádost SZ o snížení FZ musí mít písemnou formu a její součástí musí být vyplněný návrh Formuláře pro stanovení změny výše finančního zajištění, který je uveden na webu OTE.
- 7.1.18 Souhlas se snížením FZ zašle Operátor trhu písemnou formou prostřednictvím potvrzeného znění Formuláře pro stanovení změny výše finančního zajištění do 3 pracovních dnů od obdržení žádosti o snížení FZ a doložení nové výše FZ, pokud se SZ a OTE nedohodnou jinak. Takto odsouhlasené snížení FZ nabývá na účinnosti dnem provedení změny výše FZ v CS OTE Operátorem trhu.
- 7.1.19 Nesouhlas se snížením FZ zašle Operátor trhu písemnou formou do 3 pracovních dnů od obdržení žádosti o snížení, včetně odůvodnění nesouhlasu se snížením DFZ.
- 7.1.20 V případě, že SZ poskytl Operátorovi trhu FZ formou složení finančních prostředků na účet Operátora trhu, a žádá o snížení ve formě vrácení těchto prostředků, je Operátor trhu povinen převést finanční prostředky ve výši odpovídající hodnotě snížení FZ ve prospěch účtu daného SZ v den, kdy snížení FZ nabývá na účinnosti, pokud je splněna podmínka minimální výše složených finančních prostředků na účtu Operátora trhu dle bodu 7.1.8 OPE. Operátor trhu převede tyto prostředky na účet, který má daný SZ registrovaný v CS OTE.
- 7.1.21 Při změně výše FZ musí být v oznámení o navýšení FZ, respektive v žádosti o snížení FZ zasílané SZ Operátorovi trhu uvedeno z jakého důvodu ke změně výše FZ dochází.
- 7.1.22 Ke změně FZ může SZ využít jakýkoli z povolených způsobů finančního zajištění podle bodu 7.1.7 OPE, přičemž musí být splněny podmínky dle bodu 7.1.8.
- 7.1.23 V případě vyčerpání FZ je SZ na tuto skutečnost upozorněn. Dále je SZ upozorněn na vyčerpání FZ v případech, kdy zůstatek FZ podle bodu 7.3.1 OPE není dostatečný pro registraci realizačních diagramů, pro registraci nabídky / poptávky nebo akceptaci nabídky / poptávky na krátkodobém trhu (v případě BT není dostatečná poslední známá hodnota přepočtu FZ, přepočet FZ se provádí asynchronně v pravidelných časových intervalech), a dále v případech, kdy z důvodu nedostatečného FZ dochází k anulaci zaregistrovaných nabídek/poptávek na krátkodobém trhu.
- 7.1.24 V případě, že dojde k převodu OPM na dodavatele poslední instance, má tento dodavatel poslední instance povinnost ve lhůtě 14 dnů zajistit dostatečnou výši FZ pro pokrytí předpokládané spotřeby v těchto OPM.
- 7.1.25 V případě plateb ze zahraničí ve prospěch účtu Operátora trhu vedeném v měně CZK uhradí všechny poplatky spojené s platbou příkazce.

7.2 Stanovení finančního zajištění

- 7.2.1 SZ si stanovuje počáteční nastavení finančního zajištění prostřednictvím Formuláře pro stanovení počáteční výše finančního zajištění, který obsahuje
- 7.2.1.1 očekávaný celkový denní objem nákupů SZ realizovaných prostřednictvím registrovaných realizačních diagramů, poptávek na krátkodobém trhu, poptávek FS, poptávek na VT a objem výroby SZ a dále očekávaný celkový denní objem prodejů SZ realizovaných prostřednictvím registrovaných realizačních diagramů, nabídek na krátkodobém trhu, nabídek FS, nabídek na VT a objem spotřeby SZ v jednotlivých hodinách dne dodávky,
 - 7.2.1.2 očekávanou maximální denní rizikovou expozici v průběhu dne za kladnou odchylku, kterou se pro účely stanovení požadovaného FZ rozumí maximum ze

součtu nákupních domácích realizačních diagramů, importních zahraničních realizačních diagramů, zobchodovaných a nezobchodovaných poptávek na krátkodobém trhu, výroby pro kladnou odchylku stanovené Operátorem trhu, snížených o součty prodejních domácích realizačních diagramů, exportních zahraničních diagramů, zobchodovaných nabídek na krátkodobém trhu a předpokládané spotřeby pro kladnou odchylku, stanovené Operátorem trhu v absolutních hodnotách po jednotlivých hodinách dne dodávky, pokud SZ nepřevedl celkovou odchylku na jiný SZ, včetně hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal celkovou odchylku za jiný SZ,

- 7.2.1.3 očekávanou maximální denní rizikovou expozici v průběhu dne za zápornou odchylku, kterou se pro účely stanovení požadovaného FZ rozumí maximum ze součtu prodejních domácích realizačních diagramů, exportních zahraničních realizačních diagramů, zobchodovaných a nezobchodovaných nabídek na krátkodobém trhu, předpokládané spotřeby pro zápornou odchylku stanovené Operátorem trhu, snížených o součty nákupních domácích realizačních diagramů, importních zahraničních diagramů, zobchodovaných poptávek na krátkodobém trhu a výroby pro zápornou odchylku, stanovené Operátorem trhu v absolutních hodnotách po jednotlivých hodinách dne dodávky, pokud SZ nepřevedl celkovou odchylku na jiný SZ, včetně hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal celkovou odchylku za jiný SZ.
- 7.2.2 Pro ocenění rizikové expozice za kladnou odchylku v jednotlivých hodinách a stanovení požadované výše FZ se v CS OTE použije parametrická cena pro kladnou odchylku, která je stanovena Operátorem trhu na základě historických cen odchylek a odhadu budoucího vývoje cen odchylek pro každý měsíc a zveřejněna na webu OTE nejméně 30 kalendářních dní před měsícem, pro který platí.
- 7.2.3 Pro ocenění rizikové expozice za zápornou odchylku v jednotlivých hodinách a stanovení požadované výše FZ se v CS OTE použije parametrická cena pro zápornou odchylku, která je stanovena Operátorem trhu na základě historických cen odchylek a odhadu budoucího vývoje cen odchylek pro každý měsíc a zveřejněna na webu OTE nejméně 30 kalendářních dní před měsícem, pro který platí.
- 7.2.4 Finanční zajištění odchylek se stanovuje podle očekávané maximální denní rizikové expozice za kladnou odchylku a za zápornou odchylku, příslušné parametrické ceny a velikosti očekávaných dluhů plynoucích z vypořádání odchylek za období odpovídající době potřebné pro vypořádání odchylek a vyrovnání případných dluhů SZ vůči Operátorovi trhu plynoucích z tohoto vypořádání. Vyrovnáním dluhů se pro účely stanovení požadovaného FZ rozumí připsání peněžních prostředků ve prospěch účtů Operátora trhu.
- 7.2.5 Finanční zajištění obchodů na krátkodobém trhu si SZ stanovuje podle velikosti svých očekávaných nabídek / poptávek na krátkodobém trhu, ze kterých mohou po spárování v případě BT nebo vyhodnocení v případě DT nebo akceptaci v případě VDT vzniknout dluhy pro SZ, a velikosti očekávaných dluhů plynoucích z vypořádání krátkodobého trhu za období odpovídající době potřebné pro vypořádání krátkodobého trhu a vyrovnání dluhů SZ vůči Operátorovi trhu plynoucích z tohoto vypořádání. Vyrovnáním dluhů se pro účely stanovení požadovaného FZ rozumí připsání peněžních prostředků ve prospěch účtů Operátora trhu.
- 7.2.6 Velikostí nabídky / poptávky na krátkodobém trhu se pro účely stanovení požadovaného FZ rozumí suma součinů nabízeného / poptávaného množství elektřiny na krátkodobém trhu a cen uvedených v registrovaných poptávkách navýšených o DPH dle platné legislativy.
- 7.2.7 Operátor trhu má právo odmítnout poskytnutou výši FZ, pokud tato výše není dostatečná pro zajištění povinností, zejména možných peněžitých dluhů, vyplývajících ze smluv mezi SZ a OTE. O této skutečnosti informuje Operátor trhu SZ neprodleně na e-mail pro komunikaci.
- 7.2.8 Operátor trhu může poskytnout SZ úlevu z celkové požadované výše FZ.
- 7.2.9 Úlevou z FZ dle bodu 7.2.8 OPE se rozumí částka, o kterou Operátor trhu sníží požadovanou výši FZ na základě doložení skutečnosti, že SZ disponuje ratingem od agentur Standard & Poor's, Moody's nebo Fitch nebo na základě doložení hospodářské zprávy ne starší než šest měsíců od společnosti Creditreform obsahující index bonity SZ.
- 7.2.10 Výše poskytnuté úlevy se stanoví jako procentuální část z celkové požadované výše FZ na základě níže uvedené tabulky, nemůže však být vyšší než 20 mil. Kč.

Rating	Výše úlevy
--------	------------

S&P	Moody's	Fitch	Creditreform	
AAA až A-	Aaa až A3	AAA až A-	100 - 190	15%
BBB+ až BBB-	Baa1 až Baa3	BBB+ až BBB-	191 - 240	10%

7.2.11 V případě uplynutí doby delší než 6 měsíců ode dne stanovení požadovaného indexu bonity či ratingu SZ musí SZ doložit nové potvrzení o požadovaném ratingu dle bodů 7.2.9 a 7.2.10 OPE. V případě změny indexu bonity nebo ratingu SZ bude stanovená nová výše úlevy FZ. V případě, že SZ nedoloží nové potvrzení indexu bonity či ratingu SZ dle bodu 7.2.9, nebude úleva z FZ dále poskytována až do jeho opětovného doložení.

7.2.12 Pokud SZ disponuje více než jedním ratingem, těmto ratingům přísluší podle tabulky v bodu 7.2.10 různá výše úlevy, použije se ten rating, kterému přísluší vyšší úleva.

7.3 Zůstatek FZ

7.3.1 Zůstatkem FZ se pro účely zajištění skutečných a budoucích dluhů SZ vůči Operátorovi trhu rozumí celková výše poskytnutého FZ snížena o:

7.3.1.1 sumu větších hodnot v jednotlivých hodinách ze

7.3.1.1.1 součinu parametrické ceny pro zápornou odchylku ~~navýšené o sazbu DPH~~ a kladného rozdílu ze

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných spárovaných prodejních domácích realizačních diagramů,
- objemu elektřiny zaregistrovaných exportních zahraničních realizačních diagramů,
- objemu elektřiny zaregistrovaných exportních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- nabízeného množství elektřiny platných, dosud nevyhodnocených nabídek na BT, VDT, VT a nabídek FS,
- nabízeného množství elektřiny platných, dosud nevyhodnocených standardních nabídek na prodej elektřiny na DT a platných, dosud nevyhodnocených profilových blokových nabídek na prodej elektřiny na DT, které nejsou sloučeny do výlučné skupiny zobchodovaného množství elektřiny z nabídek na BT, DT, VDT, VT, včetně nabídek FS,
- objemu očekávané spotřeby pro zápornou odchylku stanovené Operátorem trhu, a

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných spárovaných nákupních domácích realizačních diagramů,
- zaregistrovaných importních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- zobchodovaného množství elektřiny z poptávek na BT, DT, VDT, VT, včetně poptávek FS a
- objemu očekávané výroby pro zápornou odchylku stanovené Operátorem trhu,

navýšeného o DPH dle platné legislativy, pokud SZ nepřevodl celkovou odchylku na jiný SZ, včetně hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal celkovou odchylku za jiný SZ a v případě SZ, který je v roli dodavatele poslední instance, také očekávaný objem spotřeby OPM, které byly převedeny na tohoto dodavatele poslední instance, a to od 14. dne dodávky následujícího po dni nabytí účinnosti převodu OPM na dodavatele poslední instance, a

7.3.1.1.2 součinu parametrické ceny pro kladnou odchylku ~~navýšené o sazbu DPH~~ a kladného rozdílu ze

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných spárovaných nákupních domácích realizačních diagramů,
- objemu elektřiny zaregistrovaných importních zahraničních realizačních diagramů,
- objemu elektřiny zaregistrovaných importních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- poptávaného množství elektřiny platných dosud nevyhodnocených poptávek na BT, VDT, VT a poptávek FS,
- poptávaného množství elektřiny platných, dosud nevyhodnocených standardních nabídek na nákup elektřiny na DT a platných, dosud nevyhodnocených profilových blokových nabídek na nákup elektřiny na DT, které nejsou sloučeny do výlučné skupiny
- zobchodovaného množství elektřiny z poptávek na BT, DT, VDT, VT, včetně poptávek FS, očekávané výroby pro kladnou odchylku stanovené Operátorem trhu, a

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných spárovaných prodejních domácích realizačních diagramů,
- zaregistrovaných exportních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- zobchodovaného množství elektřiny z nabídek na BT, DT, VDT, VT, včetně nabídek FS a
- očekávané spotřeby pro kladnou odchylku stanovené Operátorem trhu,

navýšeného o DPH dle platné legislativy, pokud SZ nepřevodl celkovou odchylku na jiný SZ, včetně hodnot za převádějí SZ, pokud SZ převzal celkovou odchylku za jiný SZ a v případě SZ, který je v roli dodavatele poslední instance, také očekávaný objem spotřeby OPM, které byly převedeny na tohoto dodavatele poslední instance, a to od účinnosti převodu OPM na dodavatele poslední instance,

za aktuální, jeden následující a všechny minulé dny dodávky, za které dosud neproběhlo denní vyhodnocení odchylek, pokud ještě neproběhla uzavírka domácích denních realizačních diagramů na následující den a neproběhlo denní vyhodnocení odchylek za předcházející den, případně za aktuální, dva následující a všechny minulé dny dodávky, za které dosud neproběhlo denní vyhodnocení, pokud již proběhla uzavírka domácích denních realizačních diagramů na následující den a proběhlo denní vyhodnocení odchylek za předcházející den nebo pokud denní vyhodnocení odchylek za předcházející den neproběhlo do 21:30 hod.,

7.3.1.2 sumu větších hodnot v jednotlivých hodinách ze

7.3.1.2.1 součinu parametrické ceny pro zápornou odchylku navýšené o sazbu DPH a kladného rozdílu ze

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných exportních zahraničních realizačních diagramů,
- objemu elektřiny zaregistrovaných exportních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- nabízeného množství elektřiny platných dosud nevyhodnocených nabídek na BT a nabídek FS,
- nabízeného množství elektřiny platných, dosud nevyhodnocených standardních nabídek na prodej elektřiny na DT a platných, dosud nevyhodnocených profilových blokových nabídek na prodej elektřiny na DT, které nejsou sloučeny do výlučné skupiny
- zobchodovaného množství elektřiny z nabídek na BT, DT, včetně nabídek FS, a

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných importních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- zobchodovaného množství elektřiny z poptávek na BT, DT, včetně poptávek FS,

navýšeného o DPH dle platné legislativy, pokud SZ nepřevedl celkovou odchylku na jiný SZ, včetně těchto hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal celkovou odchylku za jiný SZ, a

7.3.1.2.2 součinu parametrické ceny pro kladnou odchylku ~~navýšené o sazbu DPH~~ a kladného rozdílu ze

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných importních zahraničních realizačních diagramů,
- objemu elektřiny zaregistrovaných importních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- poptávaného množství elektřiny platných dosud nevyhodnocených poptávek na BT a poptávek FS,
- poptávaného množství elektřiny platných, dosud nevyhodnocených standardních nabídek na nákup elektřiny na DT a platných, dosud nevyhodnocených profilových blokových nabídek na nákup elektřiny na DT, které nejsou sloučeny do výlučné skupiny
- zobchodovaného množství elektřiny z poptávek na BT, DT, včetně poptávek FS, a

součtu absolutních hodnot

- objemu elektřiny zaregistrovaných exportních zahraničních realizačních diagramů v oznamovacím režimu,
- zobchodovaného množství elektřiny z nabídek na BT, DT, včetně nabídek FS,

navýšeného o DPH dle platné legislativy, pokud SZ nepřevedl celkovou odchylku na jiný SZ, včetně těchto hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal odchylku za jiný SZ,

za všechny následující dny dodávky po dnech dodávky zmíněných v bodu 7.3.1.1 OPE,

7.3.1.3 sumu součinů z množství elektřiny a cen ~~navýšených o sazbu DPH~~ v zaregistrovaných a dosud neakceptovaných nabídkách / poptávkách na VDT, ze kterých mohou po akceptaci vzniknout dluhy pro SZ navýšených o DPH dle platné legislativy,

7.3.1.4 sumu součinů z množství elektřiny a cen ~~navýšených o sazbu DPH~~ v zaregistrovaných a dosud nespárovaných nabídkách / poptávkách na BT, ze kterých mohou po spárování vzniknout dluhy pro SZ navýšených o DPH dle platné legislativy, a

7.3.1.5 sumu větších hodnot v jednotlivých hodinách ze

7.3.1.5.1 součtu hodinových nejvyšších hodnot ze součinů kumulovaného množství a příslušné ceny v rámci segmentů se sestupně seřazenou kladnou cenou v jednotlivých zaregistrovaných a dosud nevyhodnocených standardních nabídkách na nákup na DT na stejný den dodávky navýšených o DPH dle platné legislativy a

7.3.1.5.2 součtu hodinových nejvyšších hodnot ze součinů kumulovaného množství a absolutní hodnoty příslušné ceny v rámci segmentů se vzestupně seřazenou zápornou cenou v jednotlivých zaregistrovaných a dosud nevyhodnocených standardních nabídkách na prodej na DT na stejný den dodávky navýšených o DPH dle platné legislativy,

s výjimkou standardních nabídek na nákup a prodej na DT zadaných prostřednictvím PXE, které jsou finančně jištěny a vypořádány burzou, přičemž ceny v jednotlivých

- nabídkách / poptávkách se přepočítávají aktuálním kurzem OTE CZK/EUR—~~a navyšují o sazbu DPH~~,
- 7.3.1.6 sumu součinů celkového množství a příslušné ceny zaregistrovaných a dosud nevyhodnocených profilových blokových nabídek na nákup na DT s kladnou cenou navýšených o DPH dle platné legislativy a sumu součinů celkového množství a absolutní hodnoty příslušné ceny zaregistrovaných a dosud nevyhodnocených profilových blokových nabídek na prodej na DT se zápornou cenou navýšených o DPH dle platné legislativy, s výjimkou profilových blokových nabídek na DT sloučených do výlučné skupiny a profilových blokových nabídek na DT zadanych prostřednictvím PXE, které jsou finančně jistěny a vypořádány burzou, přičemž ceny v jednotlivých profilových blokových nabídkách se přepočítávají aktuálním kurzem OTE CZK/EUR, ~~a navyšují o sazbu DPH~~
- 7.3.1.7 sumu součinů množství a příslušné ceny zaregistrovaných a dosud nevyhodnocených flexibilních hodinových nabídek na nákup na DT s kladnou cenou navýšených o DPH dle platné legislativy a sumu součinů množství a absolutní hodnoty příslušné ceny zaregistrovaných a dosud nevyhodnocených flexibilních hodinových nabídek na prodej na DT se zápornou cenou navýšených o DPH dle platné legislativy, s výjimkou flexibilních hodinových nabídek zadanych prostřednictvím PXE, které jsou finančně jistěny a vypořádány burzou, přičemž ceny v jednotlivých flexibilních hodinových nabídkách se přepočítávají aktuálním kurzem OTE CZK/EUR ~~a navyšují o sazbu DPH~~
- 7.3.1.8 sumu největších hodnot ze
- 7.3.1.8.1 všech součinů příslušné ceny a množství elektřiny v každé platné, dosud nevyhodnocené profilové blokové nabídce na nákup s kladnou cenou, sloučené do stejné výlučné skupiny, navýšených o DPH dle platné legislativy a
- 7.3.1.8.2 všech součinů absolutní hodnoty příslušné ceny a množství elektřiny v každé platné, dosud nevyhodnocené profilové blokové nabídce na prodej se zápornou cenou, sloučené do téže výlučné skupiny, navýšených o DPH dle platné legislativy
- za všechny výlučné skupiny profilových blokových nabídek na nákup a prodej, s výjimkou profilových blokových nabídek zadanych prostřednictvím PXE, které jsou finančně jistěny a vypořádány burzou, přičemž ceny v jednotlivých profilových blokových nabídkách se přepočítávají aktuálním kurzem OTE CZK/EUR—~~a navyšují o sazbu DPH~~, a
- 7.3.1.9 sumu součinů parametrické ceny pro zápornou odchylku ~~navýšené o sazbu DPH~~ a množství elektřiny v platných, dosud nevyhodnocených flexibilních hodinových nabídkách na prodej navýšených o DPH dle platné legislativy, včetně těchto hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal odchylku za jiný SZ
- 7.3.1.10 sumu součinů parametrické ceny pro kladnou odchylku ~~navýšené o sazbu DPH~~ a množství elektřiny v platných, dosud nevyhodnocených flexibilních hodinových nabídkách na nákup navýšených o DPH dle platné legislativy, včetně těchto hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal odchylku za jiný SZ
- 7.3.1.11 sumu největších hodnot ze
- 7.3.1.11.1 všech součinů parametrické ceny pro zápornou odchylku ~~navýšené o sazbu DPH~~ a množství elektřiny v každé platné, dosud nevyhodnocené profilové blokové nabídce na prodej, sloučené do stejné výlučné skupiny, navýšených o DPH dle platné legislativy a
- 7.3.1.11.2 všech součinů parametrické ceny pro kladnou odchylku ~~navýšené o sazbu DPH~~ a množství elektřiny v každé platné, dosud nevyhodnocené profilové blokové nabídce na nákup, sloučené do téže výlučné skupiny, navýšených o DPH dle platné legislativy
- za všechny výlučné skupiny profilových blokových nabídek na nákup a prodej, včetně těchto hodnot za převádějící SZ, pokud SZ převzal odchylku za jiný SZ,
- 7.3.1.12 sumu součinů z množství regulační energie a cen ~~navýšených o sazbu DPH~~ v zaregistrovaných a dosud neakceptovaných nabídkách / poptávkách na VT, ze kterých mohou po akceptaci vzniknout dluhy pro SZ navýšených o DPH dle platné

legislativy a

- 7.3.1.13 sumu všech ostatních dosud neuhrazených dluhů, včetně dluhů z realizovaných obchodů na krátkodobém trhu a dluhů za regulační energii zobchodovanou na VT.

7.4 Dostatečná výše zůstatku FZ

- 7.4.1 Operátor trhu zaregistruje SZ realizační diagram jako spárovaný pouze v případě, že SZ má kladný zůstatek FZ i po zahrnutí tohoto realizačního diagramu do přepočtené hodnoty zůstatku FZ dle bodů 7.3.1.1 a 7.3.1.2 OPE.
- 7.4.2 Operátor trhu zaregistruje SZ nabídky / poptávky na krátkodobý trh a VT pouze v případě, že SZ má kladný zůstatek FZ i po zahrnutí této nabídky / poptávky do přepočtené hodnoty zůstatku FZ dle bodů 7.3.1.1 a 7.3.1.2 OPE a v případě DT také dle bodů 7.3.1.9 až 7.3.1.11.
- 7.4.3 Operátor trhu zaregistruje SZ nabídky FS / poptávky FS na DT pouze v případě, že SZ má kladný zůstatek FZ i po zahrnutí této nabídky FS / poptávky FS do přepočtené hodnoty zůstatku FZ dle bodů 7.3.1.1 a 7.3.1.2 OPE.
- 7.4.4 Operátor trhu zaregistruje SZ nabídky / poptávky na krátkodobý trh, ze kterých mohou po vyhodnocení v případě DT nebo akceptaci v případě VDT a VT vzniknout dluhy pro SZ, pouze v případě, že SZ má kladný zůstatek FZ i po zahrnutí této nabídky / poptávky do přepočtené hodnoty zůstatku FZ dle bodů 7.3.1.5 až 7.3.1.8 v případě DT, dle bodu 7.3.1.3 OPE v případě VDT a dle bodu 7.3.1.12 OPE v případě VT. Výjimku tvoří nabídky / poptávky na DT a nabídky FS / poptávky FS zadané prostřednictvím PXE, které jsou finančně jistěny a vypořádány PXE.
- 7.4.5 Operátor trhu v případě, že poslední známá hodnota přepočtu FZ subjektu zúčtování není dostatečná z hlediska FZ pro zaregistrování nabídky / poptávky na BT, nezaregistruje nabídky / poptávky na BT a zároveň zruší všechny nabídky / poptávky v rámci BT, které dosud nebyly spárovány.
- 7.4.6 Operátor trhu v případě, že po uzavírci BT nebude poslední známá hodnota přepočtu FZ subjektu zúčtování dostatečná z hlediska FZ pro pokrytí hodnoty dle bodů 7.3.1.1, 7.3.1.2 a 7.3.1.13 a SZ nemá dostatečné FZ ani v 17.00 hodin dne ukončení obchodování s produktem dle Pravidel trhu, má právo účtovat SZ poplatek za doplnění finančního zajištění každý den, kdy tento stav nastane. Poplatek za doplnění finančního zajištění činí 10 000 CZK.
- 7.4.7 Operátor trhu zaregistruje poptávky na BT pouze v případě, že nebyl překročen maximální finanční objem dle bodu 7.4.9 OPE.
- 7.4.8 Aktualizace zůstatku FZ je provedena vždy po
- 7.4.8.1 registraci nabídky / poptávky na krátkodobý trh, včetně nabídky FS/ poptávky FS, a VT, a to i při registraci nabídky / poptávky na krátkodobý trh, včetně nabídky FS / poptávky FS, a VT prostřednictvím převáděcího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.2 uzavírci DT před vlastním vyhodnocením DT, s výjimkou uzavírky DT při druhé aukci,
 - 7.4.8.3 každém přepočtu nabídek/poptávek na DT a dluhů/pohledávek z obchodů na DT vypořádacím kurzem OTE CZK/EUR. Výjimku tvoří nabídky / poptávky na DT zadané prostřednictvím PXE, které jsou finančně jistěny a vypořádány PXE,
 - 7.4.8.4 anulaci a modifikaci registrované nabídky / poptávky na krátkodobý trh a VT, a to i při anulaci a modifikaci registrované nabídky / poptávky na krátkodobý trh a VT převáděcího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.5 vyhodnocení DT podle části 4OPE, kdy jsou výsledky konečné,
 - 7.4.8.6 spárování nabídek / poptávek na BT, a to i spárování nabídek / poptávek na BT převáděcího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.7 akceptaci nabídek / poptávek na VDT podle části 4OPE, a to i při akceptaci nabídek / poptávek na VDT převáděcího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.8 přesunu neakceptované nabídky / poptávky z VDT na VT, a to i přesunu

- neakceptované nabídky / poptávky z VDT na VT převádějícího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
- 7.4.8.9 akceptaci nabídek / poptávek na VT podle části 5OPE, a to i akceptaci nabídek / poptávek na VT převádějícího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.10 registraci zahraničního realizačního diagramu, a to i registraci realizačního diagramu převádějícího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.11 registraci domácího realizačního diagramu registrovaného burzou, a to i registraci realizačního diagramu převádějícího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.12 registraci ostatních domácích realizačních diagramů, pokud v systému je již evidován diagram protistrany a pokud je jeho množství zahrnuto do hodnoty zůstatku FZ dle bodů 7.3.1.1 a 7.3.1.2, a to i při registraci realizačního diagramu prostřednictvím RÚT, pokud daný SZ potvrdil danému RÚT předanou odpovědnost za odchylku týkající se pevných diagramů, a také při registraci realizačního diagramu převádějícího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.13 anulaci registrovaného realizačního diagramu, a to i anulaci registrovaného realizačního diagramu převádějícího SZ, pokud SZ převzal jeho celkovou odchylku,
 - 7.4.8.14 denním vyhodnocení odchylek podle části 3OPE,
 - 7.4.8.15 uzavírce realizačních diagramů na následující den dodávky, pokud již proběhlo denní vyhodnocení odchylek za předcházející den dodávky, případně ve 21:30 hodin, pokud vyhodnocení odchylek za předcházející den dodávky neproběhlo,
 - 7.4.8.16 denním zpracování bankovních výpisů z účtů Operátora trhu, které potvrzují připsání peněžních prostředků ve prospěch účtů Operátora trhu,
 - 7.4.8.17 měsíčním vyhodnocení podle části 3OPE,
 - 7.4.8.18 závěrečném měsíčním vyhodnocení podle části 3OPE,
 - 7.4.8.19 změně parametrické ceny,
 - 7.4.8.20 změně v registraci odpovědnosti za odchylku a při změně v převedení celkové odchylky mezi SZ,
 - 7.4.8.21 přepočtu očekávané spotřeby a výroby pro kladnou a zápornou odchylku,
 - 7.4.8.22 vyhodnocení a vypořádání rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami pro zúčtování odchylek stanovenými podle TDD.
- 7.4.9 V případě záporného zůstatku FZ při aktualizaci zůstatku FZ dle bodu 7.4.8.14, pokud již proběhla uzavírka realizačních diagramů na následující den dodávky a dle bodu 7.4.8.15, dojde k automatické anulaci platných dosud nevyhodnocených nabídek / poptávek na DT daného SZ.
- 7.4.10 Maximální finanční objem poptávek na BT stanovuje Operátor trhu individuálně pro každý SZ.
- 7.4.11 Aktuální hodnota finančního objemu poptávek na BT účastníka BT se stanoví jako součet součinů všech platných poptávek účastníka BT na BT a jejich limitních cen.
- 7.4.12 Aktualizace aktuální hodnoty finančního objemu poptávek na BT účastníka BT se provádí po
- 7.4.12.1 zaregistrování platné poptávky na BT,
 - 7.4.12.2 modifikaci platné poptávky na BT,
 - 7.4.12.3 zrušení platné poptávky na BT,
 - 7.4.12.4 spárování poptávky na BT.

7.5 Vypořádání přírůstků složených finančních prostředků u OTE

- 7.5.1 Finanční prostředky složené na účet Operátora trhu ve smyslu poskytnutí finančního zajištění podle části 7OPE jsou majetkem SZ, který dané finanční prostředky u Operátora trhu složil. Tyto finanční prostředky slouží k zabezpečení plynulého a včasného vypořádání odchylek a krátkodobého trhu a k zajištění případných v budoucnu vzniklých povinností, zejména peněžitých dluhů SZ. Operátor trhu je povinen při správě těchto prostředků vynakládat odbornou péči směřující k zajištění co největší ochrany daných finančních prostředků.

- 7.5.2 Operátor trhu je povinen vždy po uplynutí kalendářního čtvrtletí vyplatit přírůstky související se složenými finančními prostředky podle bodů 7.1.7.2 OPE. Kalendářním čtvrtletím se pro účely vyplácení přírůstků souvisejících se složenými finančními prostředky rozumí období leden až březen včetně, období duben až červen včetně, období červenec až září včetně a období říjen až prosinec včetně. SZ respektuje možnosti Operátora trhu při správě těchto prostředků a souhlasí s velikostí přírůstku ve výši

$$360), \sum_{m=1...3} \sum_{d=1...31} (\text{finanční prostředky}_{m,d} * (\text{tržní výnos} - \text{úroková sazba}_{m,d} - 0,200\%) /$$

~~kde se rozumí finančními prostředky zůstatek finančních prostředků poskytnutých Operátorovi trhu podle bodu 7.1.7.2 OPP na konci příslušného dne a úrokovou sazbou sazba Banky Operátora trhu na běžném účtu pro právnické osoby pro příslušný den. Pokud je sazba Banky Operátora trhu na běžném účtu pro právnické osoby záporná, přírůstky jsou vypláceny Subjektem zúčtování Operátorovi trhu, kde se rozumí finančními prostředky zůstatek finančních prostředků poskytnutých Operátorovi trhu podle bodu 7.1.7.2 na konci příslušného dne a tržním výnosem sazba PRIBID na jeden den na mezibankovním trhu depozit pro příslušný den. Pokud je sazba PRIBID na jeden den na mezibankovním trhu depozit menší než 0,210 %, pak je za tržní výnos považována sazba ve výši 0,210 %. Pokud je sazba PRIBID na jeden den na mezibankovním trhu depozit záporná, pak je za tržní výnos považována sazba ve výši PRIBID + 0,200 % a přírůstky jsou vypláceny Subjektem zúčtování Operátorovi trhu. Celková částka přírůstku za dané čtvrtletí bude zaokrouhlena na celé koruny nahoru a bude vyplacena, pouze pokud přesáhne výši 25 CZK za dané kalendářní čtvrtletí.~~

- 7.5.3 Operátor trhu je povinen do 11 kalendářních dnů po skončení příslušného kalendářního čtvrtletí vystavit a odeslat SZ podklady pro vypořádání přírůstku finančních prostředků dle bodu 7.5.2 OPE. Součástí těchto podkladů bude i variabilní symbol, se kterým se provede platba přírůstku.
- 7.5.4 Platba přírůstku na bankovní účet SZ bude provedena do 5 kalendářních dnů po odeslání podkladů Operátorem trhu. SZ má právo v případě nesouhlasu s vypočtenou výší přírůstku do 60 kalendářních dnů po skončení příslušného kalendářního čtvrtletí zaslat doporučeným dopisem připomínku k vypočtenému přírůstku. V takovém případě obě strany prohlašují, že vyvinou maximální úsilí k dosažení shody, a to nejpozději do 90 kalendářních dnů po skončení příslušného kalendářního čtvrtletí. Vyrovnání bude provedeno do 10 kalendářních dnů po dosažení shody na bankovní účet SZ.
- 7.5.5 Výše přírůstku vypočtená Operátorem trhu se považuje za odsouhlasenou ze strany SZ, pokud SZ nezašle do 60 kalendářních dnů po skončení kalendářního čtvrtletí doporučeným dopisem připomínku k vypočtenému přírůstku.
- 7.5.6 Operátor trhu se zavazuje neuplatňovat vůči SZ nárok na náklady Operátora trhu účelně vynaložené při opatrování finančních prostředků dle bodů 7.1.7.2 OPE s výjimkou nároku na přírůstky vyplácené Subjektem zúčtování Operátorovi trhu v případě záporné sazby ~~Banky Operátora trhu na běžném účtu pro právnické osoby PRIBID~~ dle bodu 7.5.2.

7.6 Uzamčení subjektu zúčtování

- 7.6.1 Uzamčení SZ znamená omezení činností SZ na trhu s elektřinou a slouží k omezení finančního rizika Operátora trhu a ostatních účastníků trhu s elektřinou.
- 7.6.2 Po uzamčení SZ může následovat odstoupení Operátora trhu od uzavřených smluvních vztahů s tímto SZ. V případě odstoupení od smluv budou vzájemné pohledávky vypořádány nejpozději v závěrečném měsíčním vypořádání za měsíc, kdy proběhlo uzamčení SZ.
- 7.6.3 SZ bude v okamžiku jeho uzamčení (jeho osobám) omezen přístup do CS OTE v takovém rozsahu, aby nemohl registrovat změny k stávajícím realizačním diagramům ani nové realizační diagramy, včetně realizačních diagramů registrovaných burzou a zahraničních realizačních diagramů registrovaných PPS, ani nové převzetí nebo předání odpovědnosti za odchylku či nové převzetí nebo převedení celkové odchylky a ani nové nabídky a poptávky na krátkodobém trhu a ani nové akceptace na VDT a VT. Operátor dále postupuje podle Pravidel trhu.

- 7.6.4 V případě uzamčení SZ, který převzal od jiných SZ jejich celkovou odchylku, je Operátor trhu oprávněn tuto převedení zrušit. Převádějící SZ jsou v tomto případě povinny poskytnout Operátorovi trhu dostatečné FZ nebo převést svoji celkovou odchylku na jiný přebírající SZ.
- 7.6.5 V případě uzamčení SZ, na který má předanou odpovědnost za odchylku jiný smluvní partner OTE, je Operátor trhu oprávněn tuto předanou odpovědnost za odchylku zrušit. Daný smluvní partner OTE, který není SZ, je v případě potřeby povinen neprodleně požádat o změnu v předané odpovědnosti za odchylku jiného SZ.
- 7.6.6 Operátor trhu má právo okamžitě uzamknout subjekt zúčtování z těchto důvodů:
- 7.6.6.1 nedostatečné výše finančního zajištění dle části 7OPE,
 - 7.6.6.2 negativní autorizace platby SZ bankou SZ (banka SZ nepotvrdí provedení platby na vrub SZ) a za předpokladu, že Operátor trhu na to SZ upozorní zasláním zprávy na e-mail pro komunikaci a SZ (účastník krátkodobého trhu) ani do 3 pracovních dnů od upozornění nezajistí pozitivní autorizaci (banka SZ potvrdí provedení platby na vrub SZ),
 - 7.6.6.3 prodlení s úhradou dluhu SZ, které je delší než 3 pracovní dny,
 - 7.6.6.4 pozbytí oprávnění nebo možnosti uskutečňovat dodávku elektřiny dle příslušného ustanovení Energetického zákona,
 - 7.6.6.5 rozhodnutí soudu o úpadku dlužníka (SZ),
 - 7.6.6.6 oznámení o neschopnosti SZ dodávat elektřinu, které Operátor trhu obdrží od tohoto SZ,
 - 7.6.6.7 rozhodnutí ERÚ.
- 7.6.7 Operátor trhu okamžitě informuje prostřednictvím zprávy na e-mail pro komunikaci příslušného SZ o jeho uzamčení, včetně okamžiku uzamčení a důvodů, které k tomu vedly. Informace o uzamčení je zaslána také všem dotčeným SZ a dotčeným smluvním partnerům OTE na e-mail pro komunikaci a zveřejněna na webu OTE. Zpráva o uzamčení bude také okamžitě k dispozici prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 7.6.8 Operátor trhu je povinen odemknout SZ okamžitě po zjištění, že uzamčení bylo bezdůvodné. Operátor trhu okamžitě informuje prostřednictvím zprávy na e-mail pro komunikaci příslušného SZ o jeho odemčení, včetně okamžiku odemčení. Informace o odemčení je zaslána také všem dotčeným SZ a dotčeným smluvním partnerům OTE na e-mail pro komunikaci a zveřejněna na webu OTE. Zpráva o odemčení bude také okamžitě k dispozici prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 7.6.9 V případě uzamčení SZ Operátor trhu může anulovat veškeré registrované nabídky/poptávky na krátkodobých trzích organizovaných Operátorem trhu a údaje o dvoustranných obchodech na dodávku/odběr elektřiny uzamčeného SZ zadané na dny po dni, ve kterém došlo k uzamčení.

7.7 Dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance

- 7.7.1 Operátor trhu převede odběrné místo k dodavateli poslední instance v souladu s EZ a postupem dle příslušných ustanovení Pravidel trhu v případě
- 7.7.1.1 zrušení nebo ukončení příslušné licence tohoto dodavatele;
 - 7.7.1.2 uzamčení SZ v roli dodavatele dle článku 7.6.6;
 - 7.7.1.3 rozhodnutí soudu o úpadku dlužníka RÚT;
 - 7.7.1.4 oznámení o neschopnosti RÚT dodávat elektřinu, které Operátor trhu obdrží od tohoto RÚT;
 - 7.7.1.5 neplnění platebních povinností RÚT vůči Operátorovi trhu;
 - 7.7.1.6 odstoupení provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy od smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy;
 - 7.7.1.7 neplnění povinností dodavatele elektřiny vyplývajících ze smlouvy o zúčtování odchylek podle EZ nebo ukončení takové smlouvy.

8 REKLAMACE

8.1 Postupy při uplatňování reklamací

- 8.1.1 Reklamáce se zadává v prostředí webové stránky CS OTE prostřednictvím uživatelského rozhraní, kde uživatel CS OTE manuálně vkládá data reklamáce RÚT, kterými jsou zejména
- 8.1.1.1 datum dne dodávky, ke kterému se reklamáce vztahuje,
 - 8.1.1.2 příznak důvěrnosti; příznak „veřejná reklamáce“ umožní uživatelům CS OTE ostatních RÚT si reklamací i její vyřízení prohlédnout,
 - 8.1.1.3 třída reklamáce (např. „Registrace nabídky / poptávky“, „Výsledek vyhodnocení odchylek“ atd.),
 - 8.1.1.4 „stručný“ a „podrobný“ popis reklamáce (volný text),
 - 8.1.1.5 Jednoznačný číselný kód nabídky / poptávky nebo realizačního diagramu, nebo EAN-18 OPM, k němuž se daná reklamáce vztahuje (nepovinná informace),
 - 8.1.1.6 ~~adresářová cesta k~~ přiloženým souborům s doplňkovým vysvětlením dat (nepovinná informace); přiložit lze pouze jeden soubor, v případě více souborů je třeba nejprve provést jejich komprimaci do jediného souboru použitím ZIP.
- 8.1.2 Při vyřizování všech druhů reklamací Operátorem trhu se nejdříve provede kontrola reklamáce a poté přezkoumání platné reklamáce a vydání stanoviska.
- 8.1.3 Při kontrole reklamáce Operátor trhu prověří, zda uživatel CS OTE splňuje registrační náležitosti a má uživatelské oprávnění k tvorbě reklamací a následně se kontrolují údaje reklamáce, kterými jsou
- 8.1.3.1 stručný popis reklamáce; pole musí být vyplněno,
 - 8.1.3.2 podrobný popis reklamáce; pole musí být vyplněno,
 - 8.1.3.3 specifikovaný den dodávky, jehož se reklamáce týká; datum musí být dřívější, než je aktuální datum/hodina, v případě reklamací zúčtování odchylek nebo výsledků krátkodobého trhu se musí specifikovaný den dodávky vztahovat ke dni dodávky, u kterého již bylo provedeno vyhodnocení a zveřejněny výsledky,
 - 8.1.3.4 Jednoznačný číselný kód nabídky / poptávky, realizačního diagramu nebo EAN-18 OPM; je-li specifikován (prověří se, zda odpovídá některému platnému kódu /EAN-18 a zda nabídka / poptávka, realizační diagram nebo OPM patří RÚT, který je předkladatelem reklamáce),
 - 8.1.3.5 okamžik tvorby reklamáce; musí být dřívější než limitní čas pro podávání daného druhu reklamáce,
 - 8.1.3.6 ~~adresářová cesta pro~~ přiložený soubor, existuje-li. ~~soubor (přístupný ke čtení z webového prohlížeče).~~
- 8.1.4 Po provedení kontroly budou reklamáce označeny jako platné nebo neplatné. Proces kontroly zahrnuje vygenerování elektronické zprávy na e-mail pro komunikaci, kterou se ~~smluvnímu partnerovi OTE~~ potvrzuje platnost nebo neplatnost reklamáce s odůvodněním takového posouzení.
- 8.1.5 Platné reklamáce v případě krátkodobého trhu a realizačních diagramů budou prošetřeny Operátorem trhu.
- 8.1.6 Platné reklamáce v případě zahraničních realizačních diagramů budou prošetřeny provozovatelem PS.
- 8.1.7 Pro BT, DT, VDT a VT platí, že platná reklamáce nemá revokační účinky vůči již uzavřeným obchodům. Obecná ustanovení o náhradě škody a o bezdůvodném obohacení tímto nejsou dotčena.
- 8.1.8 V CS OTE budou uloženy všechny reklamáce.
- 8.1.9 Všechny platné reklamáce zadané uživatelem CS OTE daného RÚT a platné reklamáce zadané uživateli CS OTE jiných RÚT s příznakem „veřejná reklamáce“ si může uživatel CS OTE daného RÚT prohlížet prostřednictvím svého uživatelského rozhraní CS OTE.
- 8.1.10 CS OTE umožní, aby

- 8.1.10.1 Operátor trhu nebo uživatel CS OTE, který vytvořil reklamaci, mohl reklamaci změnit nebo zrušit,
- 8.1.10.2 uživatel CS OTE, který reklamaci vytvořil, mohl změnit identifikátor důvěrné povahy z "Veřejná" na "Důvěrná" nebo naopak,
- 8.1.10.3 Operátor trhu nebo uživatel CS OTE, který reklamaci vytvořil, mohl reklamaci uzavřít, tj. změnit její stav z "Otevřená" na "Uzavřená",
- 8.1.10.4 při uzavírání reklamace mohl uživatel CS OTE uvést, zda souhlasí s odpovědí, kterou obdržel od Operátora trhu, nebo nikoli.
- 8.1.11 Smluvní partner OTE je povinen při vyřizování reklamací poskytnout na vyzvání Operátora trhu součinnost (poskytnutí vysvětlení, doplňujících informací). Pokud se smluvní partner OTE nevyjádří k požadavku Operátora trhu na poskytnutí součinnosti nebo odmítne poskytnout součinnost, má Operátor trhu právo reklamaci vyřídit bez vysvětlení, doplňujících informací a o tomto vyřízení je povinen informovat smluvního partnera OTE.
- 8.1.12 Pokud by smluvní partner OTE uplatnil neúspěšnou, ale včas podanou reklamaci, např. u soudu, a Operátor trhu by poté uznal oprávněnost reklamace a již by uplynul limitní čas, jsou všechny další dopady uznané reklamace záležitostí pouze smluvního partnera OTE a Operátora trhu (neovlivní ostatní smluvní partnery OTE). Obecná ustanovení o náhradě škody a o bezdůvodném obohacení tímto nejsou dotčena.
- 8.1.13 V případě uplatnění reklamace smluvním partnerem OTE po uplynutí limitního času, která bude Operátorem trhu uznána jako oprávněná, bude záležitost řešena tak, aby nebyl žádný smluvní partner OTE bezdůvodně obohacen. Za škody, včetně ušlého zisku odpovídá ten smluvní partner OTE, který porušil své povinnosti vyplývající z obecně závazných právních předpisů a smluvních závazků. Operátor trhu si vyhrazuje právo neuznat reklamaci (i oprávněnou) v případě, že byla podána ve lhůtě delší tří měsíců od dne, kdy smluvní partner OTE mohl zjistit důvody vedoucí k podání reklamace. Obecná ustanovení o náhradě škody a o bezdůvodném obohacení tímto nejsou dotčena.
- 8.1.14 Reklamace vztahující se k článku 11 zadaná po skončení kalendářního měsíce a zahájení vyhodnocovacího procesu se považuje za neplatnou v souladu s článkem 8.1.4. Elektronická zpráva podle 8.1.4 není generována. Reklamace, která se týká podání žádosti o kompenzaci na elektřinu nemá vliv a revokační účinky na jiné vyhodnocované a vyhodnocené žádosti o kompenzaci na elektřinu a celkové vyhodnocení.

8.2 Reklamace krátkodobého trhu, VT a fakturace plateb za činnosti OTE

- 8.2.1 SZ (účastník krátkodobého trhu) a/nebo účastník VT má právo reklamovat
 - 8.2.1.1 odmítnutí své registrace s právem účastnit se krátkodobého trhu a/nebo VT nejpozději do 14 pracovních dnů od oznámení o jeho nezaregistrování; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci do 14 pracovních dnů od jejího obdržení;
 - 8.2.1.2 své uzamčení nejpozději do 2 pracovních dnů od oznámení uzamčení; Operátor trhu je povinen nejpozději do 2 pracovních dnů po obdržení tuto reklamaci vyřídit;
 - 8.2.1.3 nezaregistrování nabídky / poptávky do 15 minut před uzavírkou příslušného trhu; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci neprodleně;
 - 8.2.1.4 fakturaci plateb za činnosti Operátora trhu do 3 pracovních dnů od obdržení daňového dokladu; Operátor trhu je povinen tuto reklamaci vyřídit nejpozději do 5 pracovních dnů.

8.3 Reklamace vyhodnocení odchylek a RE

- 8.3.1 SZ/ poskytovatel RE má právo reklamovat výsledky vyhodnocení odchylek a RE, přičemž reklamovat lze předběžné a skutečné hodnoty, výši odchylky a její cenu, vázanou na rozporované skutečné hodnoty odběru resp. dodávky, výši RE a její cenu, vázanou na rozporované hodnoty RE, a to
 - 8.3.1.1 denní vyhodnocení do 16.00 hodin 2. pracovního dne po skončení příslušného měsíce; OTE je povinen vyřídit tyto reklamace do 12.00 hodin 3. pracovního dne po skončení příslušného měsíce,
 - 8.3.1.2 předběžné měsíční vyhodnocení neprodleně po zjištění skutečností

vyvolávajících potřebu reklamace, ale nejpozději do 18.00 hodin 6. pracovního dne po skončení měsíce; OTE je povinen vyřídit tyto reklamace do 16.00 hodin 7. pracovního dne po skončení vyhodnocovaného měsíce,

- 8.3.1.3 měsíční vyhodnocení neprodleně po zjištění skutečností vyvolávajících potřebu reklamace, ale nejpozději do 12.00 hodin posledního kalendářního dne 3. měsíce následujícího po vyhodnocovaném měsíci; OTE je povinen vyřídit tyto reklamace do 16.00 hodin 1. pracovního dne 4. měsíce následujícího po vyhodnocovaném měsíci.

8.4 Reklamace příjmu a poskytování dat, registrace, změny dodavatele

- 8.4.1 Smluvní partner OTE má právo reklamovat neprodleně po zjištění skutečností vyvolávajících potřebu reklamace

- 8.4.1.1 nezaregistrování zahraničního realizačního diagramu; Operátor trhu je povinen neprodleně předat tuto reklamaci provozovateli PS,
- 8.4.1.2 odmítnutí zaregistrování realizačního diagramu burzovních obchodů, ale nejpozději 15 minut do uzavírky dvoustranného obchodování; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci neprodleně,
- 8.4.1.3 odmítnutí změny dodavatele, ale nejpozději do 1 pracovního dne po prověření správnosti a úplnosti údajů o změně dodavatele příslušným Provozovatelem; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci neprodleně,
- 8.4.1.4 odmítnutí své registrace jako RÚT / SZ, ale nejpozději do 14 pracovních dnů od oznámení o nezaregistrování; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci do 14 pracovních dnů od jejího obdržení,
- 8.4.1.5 své uzamčení, ale nejpozději do 2 pracovních dnů od oznámení uzamčení; Operátor trhu je povinen nejpozději do 2 pracovních dnů po obdržení tuto reklamaci vyřídit,
- 8.4.1.6 nezaregistrování domácího diagramu denního dle části 9.1 OPE, ale nejpozději 15 minut do uzavírky dle bodu 9.1.9.1; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci neprodleně,
- 8.4.1.7 odmítnutí registrace OPM, ale nejpozději do 16.30 hod. 1 pracovní den před datem účinnosti registrace; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci neprodleně,
- 8.4.1.8 skutečné hodnoty, které byly použity v denním vyhodnocení podle bodu 8.3.1.1, přičemž za vyřízení reklamace se považuje i postoupení reklamace Provozovateli, jež dodal skutečné hodnoty,
- 8.4.1.9 skutečné hodnoty, které byly použity v měsíčním vyhodnocení podle bodu 8.3.1.3, přičemž za vyřízení reklamace se považuje i postoupení reklamace Provozovateli, jež dodal skutečné hodnoty,

8.4.1.10 podklady pro fakturaci dodávek a/nebo distribuce, ale nejpozději do 3 měsíců po skončení měsíce, jehož se týká reklamace; Operátor trhu je povinen vyřídit reklamaci nejpozději do 16.00 hodin 1. pracovního dne 4. měsíce následujícího po vyhodnocovaném měsíci, přičemž za vyřízení reklamace se považuje i postoupení reklamace příslušnému Provozovateli. Provozovatel předá nové podklady pro fakturaci prostřednictvím CS OTE. Smluvní partner OTE má právo požádat Provozovatele o revizi podkladů pro fakturaci i po uplynutí této doby; Provozovatel předává nové podklady pro fakturaci dodávek a/nebo distribuce přes CS OTE.

8.4.1.108.4.1.11 zpětné přiřazení dodavatele či subjektu zúčtování v CS OTE k odbornému místu zákazníka podle § 57, odst.2 Pravidel trhu, pokud k němu došlo v rozporu s příslušnými ustanoveními EZ a Pravidel trhu, ale nejpozději do 14 pracovních dnů od provedení tohoto zpětného přiřazení v CS OTE; Operátor trhu je povinen vyřídit tuto reklamaci do 14 pracovních dnů od jejího obdržení.

- 8.4.2 Reklamace týkající se domácího diagramu denního burzovního obchodu uplatní příslušné SZ u burzy, jako zadavatele technických údajů. Tyto reklamace nejsou vyřizovány Operátorem trhu.

- 8.4.3 Operátor trhu neodpovídá za správnost a úplnost primárních dat, vložených do systému poskytovateli dat. V případě reklamace z tohoto titulu (správnost a úplnost primárních dat) bude reklamace postoupena k vyřízení poskytovateli dat.

9 PŘÍJEM A POSKYTOVÁNÍ DAT

9.1 Příjem údajů z dvoustranných obchodů

- 9.1.1 Údaje o dvoustranných obchodech jsou předkládány Operátorovi trhu k registraci formou domácích a zahraničních realizačních diagramů.
- 9.1.2 Realizační diagramy registrují v CS OTE subjekty zúčtování, PPS, burza a smluvní partneři OTE s předanou odpovědností za odchylku a uzavřenou smlouvou o přístupu do CS OTE se souhlasem příslušného SZ.
- 9.1.3 Realizační diagramy registrované PPS a burzou jsou v systému registrovány tak, že PPS i burza zaregistrují jeden realizační diagram s identifikací protistrany.
- 9.1.4 Realizační diagramy se dělí podle typu přenosu a podle typu zpracování na tyto typy
- 9.1.4.1 domácí diagram denní (DDD),
 - 9.1.4.2 zahraniční diagram dlouhodobý (ZDL),
 - 9.1.4.3 zahraniční diagram denní (ZDD),
 - 9.1.4.4 zahraniční diagram vnitrodenní (ZDV).
- 9.1.5 Na jeden konkrétní den může být zaregistrován pouze jeden realizační diagram pro jeden pár protistran a jeden typ.
- 9.1.6 Každému realizačnímu diagramu je generován jednoznačný identifikátor realizačního diagramu a doplňkový identifikátor označující verzi diagramu, a to
- 9.1.6.1 u automatické komunikace externím systémem,
 - 9.1.6.2 při zadání přes webový formulář systémem OTE.
- 9.1.7 Dokument, prostřednictvím kterého se realizační diagram zadává, obsahuje tyto údaje
- 9.1.7.1 jednoznačný identifikátor dokumentu,
 - 9.1.7.2 jednoznačný identifikátor realizačního diagramu a doplňkový identifikátor označující verzi realizačního diagramu,
 - 9.1.7.3 den dodávky, pro který je diagram platný,
 - 9.1.7.4 typ přenosu (domácí, zahraniční),
 - 9.1.7.5 typ zpracování (dlouhodobé, denní, vnitrodenní),
 - 9.1.7.6 začátek úseku párování (definuje délku úseku párování určením první hodiny, která se bude párovat, má význam pouze pro ZDV, pro ostatní je vždy rovno 1),
 - 9.1.7.7 EAN-13 vlastníka realizačního diagramu (subjekt na straně nákupu nebo prodeje),
 - 9.1.7.8 EAN-13 odesilatele realizačního diagramu, identifikuje, zdali vlastník realizačního diagramu zadal diagram sám, nebo ho za něj zadal jiný účastník (PPS, burza),
 - 9.1.7.9 data nákupu a prodeje, kterými jsou
 - 9.1.7.9.1 identifikátor požadavku na realizaci nákupu nebo prodeje,
 - 9.1.7.9.2 EAN-13 prodávajícího,
 - 9.1.7.9.3 EAN-13 kupujícího,
 - 9.1.7.9.4 množství elektřiny pro jednotlivé hodiny dne dodávky v MWh s přesností na 3 desetinná místa (kladné hodnoty).
- 9.1.8 Je prováděna dvojí validace dat realizačního diagramu, na úrovni
- 9.1.8.1 formuláře; pokud jsou zjištěny chyby v naplnění korektních dat, realizační diagram není odeslán do CS OTE a aplikace poskytne stručný popis příčiny chyby,
 - 9.1.8.2 CS OTE; pokud jsou zjištěny chyby, je realizační diagram označen statusem

„odmítnutý“ a aplikace poskytne stručný popis příčiny chyby (v opačném případě je realizační diagram označen statusem „přijatý“, „spárovaný“ nebo „nespárovaný“).

- 9.1.9 Domácí diagram denní (DDD) obsahuje hodnoty z dvoustranných smluv, včetně burzovních obchodů, jejichž realizace se uskutečňuje v rámci České republiky. Pro registraci DDD platí, že
- 9.1.9.1 příjem a párování DDD probíhá v CS OTE do uzavírky v 13:30 hodin 1 den před dnem dodávky,
 - 9.1.9.2 výsledky registrace DDD jsou zveřejněny v CS OTE do 13:45 hodin 1 den před dnem dodávky,
 - 9.1.9.3 OTE umožní příjem oprav DDD, které byly původně odmítnuty, a to do 14:15 hodin 1 den před dnem dodávky,
 - 9.1.9.4 výsledky oprav registrace DDD jsou zveřejněny v CS OTE do 14:30 hodin 1 den před dnem dodávky,
 - 9.1.9.5 po přijetí DDD proběhne
 - 9.1.9.5.1 jeho validace s následným oznámením výsledku validace,
 - 9.1.9.5.2 kontrola dostatečné výše zůstatku FZ po zahrnutí tohoto realizačního diagramu do přepočtené hodnoty zůstatku FZ dle bodu 7.3.1.1 OPE u obou smluvních stran, pouze pokud v CS OTE je již evidován DDD protistrany; pokud účastník jedné strany není SZ, pak přepočet zůstatku FZ proběhne vždy pro SZ, na který má daný účastník předanou odpovědnost za odchylku; pokud DDD protistrany není v CS OTE ještě evidován, pak se přijatý DDD zaregistruje beze změny výše zůstatku FZ smluvních stran,
 - 9.1.9.5.3 párování, a to pouze v případě dostatečného FZ smluvních stran po zahrnutí tohoto realizačního diagramu do přepočtené hodnoty zůstatku FZ dle bodu 7.3.1.1,
 - 9.1.9.6 v případě odmítnutí DDD z důvodu nedostatečného FZ smluvních stran se výše zůstatku FZ stranám DDD neupravuje; o této skutečnosti jsou obě strany informovány prostřednictvím zprávy,
 - 9.1.9.7 v případě dostatečného FZ smluvních stran je prováděno kontinuální párování DDD, přičemž platí, že:
 - 9.1.9.7.1 po úspěšném spárování se oběma smluvními stranám přepočte výše zůstatku FZ dle hodnot DDD; o této skutečnosti jsou obě strany, případně i odesílatel DDD, informováni prostřednictvím zprávy,
 - 9.1.9.7.2 po neúspěšném spárování se nepřepočte výše zůstatku FZ žádné ze stran DDD; obě strany a odesílatel jsou informováni o nesrovnalostech v DDD prostřednictvím zprávy,
 - 9.1.9.8 DDD přijaté do CS OTE dříve, než jsou zahrnuty do výpočtu zůstatku FZ dle bodu 7.3.1.1, jsou spárovány až po jejich zahrnutí do výpočtu zůstatku FZ, přičemž pro zahrnutí do výpočtu zůstatku FZ je rozhodující den dodávky, pro který je diagram platný,
 - 9.1.9.9 nahrazení nespárovaných DDD se provede zasláním nového dokumentu s vyšší verzí dle bodu 9.1.7; verze časových řad DDD změněných či nových odpovídá nové verzi dokumentu; verze časových řad nezměněných zůstává původní, vždy nižší než nová verze dokumentu,
 - 9.1.9.10 nahrazení spárovaných DDD se provede zasláním nového dokumentu s vyšší verzí dle bodu 9.1.7; verze časových řad DDD změněných či nových odpovídá nové verzi dokumentu, přičemž
 - 9.1.9.10.1 nový dokument nahradí původní pouze v případě, že je doručena nová verze DDD protistrany,
 - 9.1.9.10.2 v okamžiku doručení DDD protistrany dojde
 - 9.1.9.10.2.1 k aktualizaci zůstatku FZ obou stran dle hodnoty předchozí verze DDD,
 - 9.1.9.10.2.2 k nové aktualizaci zůstatku FZ obou stran dle hodnot nové verze DDD,

- 9.1.9.10.2.3 k nahrazení původních údajů DDD,
- 9.1.9.11 kontinuální příjem a párování DDD se provádí v hlavní seanci do uzávěrky příjmu a párování DDD v čase dle bodu 9.1.9.1,
- 9.1.9.12 do zveřejnění výsledků evidence DDD v CS OTE v čase dle bodu 9.1.9.2 probíhá proces spárování všech doposud nespárovaných DDD; k diagramům bez protistrany jsou jejich vlastníkům rozeslány zprávy a diagramy prvotně finančně nezajištěné jsou opětovně kontrolovány na FZ a poté párovány s rozesláním zpráv s výsledky,
- 9.1.9.13 v opravné fázi příjmu DDD jsou přijímány pouze diagramy, které neprošly procesem kontinuálního párování z důvodu nesrovnalostí časových řad nebo nedostatečného FZ, a diagramy protistran nezaslané do hlavní seance; uzávěrka příjmu a párování opravných DDD je v čase dle bodu 9.1.9.3,
- 9.1.9.14 do zveřejnění výsledků opravné evidence DDD v CS OTE v čase dle bodu 9.1.9.4 probíhá proces spárování dosud nespárovaných opravných diagramů.
- 9.1.10 Zahraniční diagram dlouhodobý (ZDL) zahrnuje údaje o dvoustranných obchodech, jejichž realizace se uskutečňuje v rámci přeshraničních přenosů na základě výsledků dlouhodobé alokace přeshraničních přenosových kapacit. ZDL registruje PPS tak, že zaregistruje jeden ZDL s identifikací protistrany. Pro registraci ZDL platí, že
 - 9.1.10.1 příjem ZDL probíhá v CS OTE do uzavírky v 20:00 hodin 2 dny před dnem dodávky,
 - 9.1.10.2 výsledky registrace ZDL jsou zveřejněny v CS OTE do 20:15 hodin 2 dny před dnem dodávky,
 - 9.1.10.3 po přijetí ZDL systémem CS OTE proběhne
 - 9.1.10.3.1 jeho validace s následným oznámením výsledku validace,
 - 9.1.10.3.2 bez odkladu po přijetí diagramu aktualizace zůstatku FZ daného SZ; výsledek aktualizace zůstatku FZ je oznámen SZ a PPS prostřednictvím zpráv jak v případě nedostatečného FZ, tak v případě potvrzení smluvních hodnot,
 - 9.1.10.4 párování ZDL neprobíhá; na základě diagramu PPS a v případě dostatečného FZ nebo v případě neodmítnutí diagramu se registrují jako spárované,
 - 9.1.10.5 nahrazení ZDL se provede zasláním nového dokumentu s vyšší verzí dle bodu 9.1.7; verze časových řad ZDL změněných či nových odpovídá nové verzi dokumentu, přičemž v okamžiku doručení ZDL dojde
 - 9.1.10.5.1 k aktualizaci zůstatku FZ protistrany SZ dle hodnoty předchozí verze ZDL,
 - 9.1.10.5.2 k nové aktualizaci zůstatku FZ účastníka dle hodnot nové verze ZDL; nová aktualizace zůstatku FZ proběhne dle bodu 9.1.11.3.2,
 - 9.1.10.5.3 k nahrazení původních údajů ZDL,
 - 9.1.10.6 kontinuální příjem ZDL se provádí až do uzávěrky příjmu ZDL dle bodu 9.1.11.1,
 - 9.1.10.7 do zveřejnění výsledků evidence ZDL v CS OTE dle bodu 9.1.11.2 probíhá proces potvrzení doposud nepotvrzených ZDL; ZDL prvotně finančně nezajištěné jsou opětovně kontrolovány na FZ a výsledek je oznámen SZ prostřednictvím zpráv.
- 9.1.11 Zahraniční diagram denní (ZDD) zahrnuje údaje o dvoustranných obchodech, jejichž realizace se uskutečňuje v rámci přeshraničních přenosů na základě výsledků denních aukcí. ZDD registruje PPS tak, že zaregistruje jeden ZDD s identifikací protistrany. Pro registraci ZDD platí, že
 - 9.1.11.1 příjem ZDD probíhá v CS OTE do uzavírky v 16:30 hodin 1 den před dnem dodávky,
 - 9.1.11.2 výsledky registrace ZDD jsou zveřejněny v CS OTE do 16:45 hodin 1 den před dnem dodávky,
 - 9.1.11.3 po přijetí ZDD proběhne
 - 9.1.11.3.1 jeho validace s následným oznámením výsledku validace,

- 9.1.11.3.2 bez odkladu po přijetí diagramu aktualizace zůstatku FZ daného SZ; výsledek aktualizace zůstatku FZ je oznámen SZ a PPS prostřednictvím zpráv jak v případě nedostatečného FZ, tak v případě potvrzení smluvních hodnot,
- 9.1.11.4 párování ZDD neprobíhá, na základě diagramu PPS a v případě dostatečného FZ nebo v případě neodmítnutí diagramu se registrují jako spárované,
- 9.1.11.5 nahrazení ZDD se provede zasláním nového dokumentu s vyšší verzí dle bodu 9.1.7; verze časových řad ZDD změněných či nových odpovídá nové verzi dokumentu, přičemž v okamžiku doručení ZDD dojde
 - 9.1.11.5.1 k aktualizaci zůstatku FZ protistrany SZ dle hodnoty předchozí verze ZDD,
 - 9.1.11.5.2 k nové aktualizaci zůstatku FZ účastníka dle hodnot nové verze ZDD; nová aktualizace zůstatku FZ proběhne dle bodu 9.1.11.3.2,
 - 9.1.11.5.3 k nahrazení původních údajů ZDD,
- 9.1.11.6 kontinuální příjem ZDD se provádí až do uzávěrky příjmu ZDD dle bodu 9.1.11.1,
- 9.1.11.7 do zveřejnění výsledků evidence ZDD v CS OTE dle bodu 9.1.11.2 probíhá proces potvrzení doposud nepotvrzených ZDD; ZDD nespárované a prvotně finančně nezajištěné jsou opětovně párovány a kontrolovány na FZ a výsledek je oznámen SZ prostřednictvím zprávy.
- 9.1.12 Zahraniční diagram vnitrodenní (ZDV) zahrnuje údaje o dvoustranných obchodech, jejichž realizace se uskutečňuje v rámci přeshraničních přenosů na základě výsledků vnitrodenních alokací přeshraničních přenosových kapacit. ZDV registruje PPS tak, že zaregistruje jeden ZDV s identifikací protistrany. Pro registraci ZDV platí, že
 - 9.1.12.1 příjem ZDV probíhá v CS OTE do uzavírky v 9:00 hodin dne následujícího po dni dodávky,
 - 9.1.12.2 výsledky registrace ZDV jsou zveřejněny v CS OTE do 9:15 hodin dne následujícího po dni dodávky,
 - 9.1.12.3 příjem, validace a kontrola na finanční zajištění probíhá stejným způsobem jako u ZDD s následujícími rozdíly
 - 9.1.12.3.1 pro jeden den dodávky a jednoho SZ registruje PPS několik ZDV v závislosti na počtu seancí vnitrodenních alokací přeshraničních přenosových kapacit, jednotlivé dokumenty se odlišují začátkem úseku párování,
 - 9.1.12.3.2 každý dokument vždy obsahuje kompletní časový rozsah pro příslušný den dodávky,
 - 9.1.12.3.3 dokument pro příslušnou seanci nemění hodnoty přenosu v hodinách předchozí uzavřené vnitrodenní seance,
 - 9.1.12.3.4 předmětem přenosu ZDV jsou hodnoty již evidovaných ZDV ve všech hodinách zvýšené o přenosy v dotčených hodinách, které se během příslušné vnitrodenní seance změnily. Každý nový validní ZDV nahrazuje údaje pro zahraniční realizační diagram ve všech hodinách,
 - 9.1.12.3.5 při odmítnutí ZDV z důvodu nedostatečného FZ zůstává pro SZ platná poslední platná verze ZDV.

9.2 Příjem skutečných a předběžných hodnot a jejich oprav, včetně údajů pro fakturaci

- 9.2.1 Předběžné a skutečné hodnoty za jednotlivé registrované OPM s průběhovým měřením jsou předávány za jednotlivé obchodní hodiny
 - 9.2.1.1 v případě odběrného místa zákazníka za jeden směr toku elektřiny,
 - 9.2.1.2 v případě předávacího místa výroby a/nebo PS / DS ve formě hodnot pro oba směry toku elektřiny (při předání elektřiny do sousední DS se použije znaménko - a při odebrání elektřiny ze sousední DS se použije znaménko +).
- 9.2.2 Skutečné hodnoty zasílané na registrované OPM s neprůběhovým měřením jsou předávány
 - 9.2.2.1 v případě odběrného místa zákazníka ve formě zprávy, která kromě hodnoty odečtu obsahuje doplňující údaje pro fakturaci distribuce,

- 9.2.2.2 v případě předávacího místa výroby a/nebo DS ve formě měsíčních hodnot pro oba směry toku elektřiny; pokud byl v daném předávacím místě uskutečněn i odběr, ~~obsahuje soubor jsou předávány~~ kromě hodnoty odečtu také doplňující údaje pro fakturaci distribuce.
- 9.2.3 Do okamžiku zaregistrování OPM nesmí Provozovatel, resp. SZ zasílat skutečná, resp. předběžná data za neregistrované OPM.
- 9.2.4 Termíny pro předávání Operátorovi trhu skutečných a/nebo předběžných hodnot elektřiny pro jednotlivé typy OPM Provozovatelem a/nebo SZ jsou určeny příslušnými ustanoveními Pravidel trhu.
- 9.2.5 Provozovatel PS je povinen v souladu s Pravidly trhu předat Operátorovi trhu údaje o množství a cenách elektřiny opatřené ze zahraničí a údaje o množství elektřiny opatřené pro potřeby redispečinku za předcházející den, a to v členění po jednotlivých obchodních hodinách. Zároveň je provozovatel PS povinen v souladu s Pravidly trhu předat Operátorovi trhu údaje o množství a cenách neodebrané elektřiny ve výrobních elektřiny při dispečerském řízení podle §26 odst.5 EZ.
- 9.2.6 Při poruše měřicího zařízení je Provozovatel povinen provést výpočet náhradních platných hodnot za dobu trvání poruchy na měřicím zařízení. Náhradní platná hodnota dodávky / odběru v OPM s průběhovým měřením je označena.
- 9.2.7 Provozovatel resp. subjekt zúčtování zasílá Operátorovi trhu skutečné resp. předběžné hodnoty elektřiny prostřednictvím souboru ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE. Předané hodnoty jsou opatřeny v CS OTE časovou známkou, podle které jsou hodnoty považovány za smluvené, pokud je soubor přijatý do konce dne, ve kterém se realizuje dodávka / přenos, nebo za skutečné, pokud je soubor přijatý po skočení dne, ve kterém se realizuje dodávka / přenos. Soubor lze zasílat opakovaně, zaslání nového do termínu definovaného v příslušných ustanoveních Pravidel trhu nahrazuje poslední obdržený soubor.
- 9.2.8 V případě, že Operátor trhu neobdrží hodnoty podle § ~~2048~~ odst. ~~21~~ písm. b) ~~a odst. 5~~ Pravidel trhu a jím odpovídající den dodávky je nepracovním dnem v rozmezí dnů pondělí až pátek, použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách jednotlivých nedělí v období 4 posledních týdnů uložených v systému Operátora trhu. Pokud v systému Operátora trhu nejsou uloženy žádné skutečné hodnoty, použije Operátor trhu pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.
- 9.2.9 Doplňující údaje pro fakturaci distribuce zákazníka, který změnil dodavatele, nebo pro fakturaci odběru v předávacím místě výroby zasílá provozovatel DS do CS OTE prostřednictvím zprávy / souboru ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE. Zprávu / soubor lze zasílat opakovaně, a to do termínu definovaného v příslušných ustanoveních Pravidel trhu. Poslední přijatá zpráva nahrazuje původně zaslanou zprávu. Za soulad doplňujících údajů pro fakturaci distribuce s hodnotou odečtu odpovídá provozovatel DS, v jehož síti se dané OPM nachází.
- 9.2.10 Údaje o RE, elektřině opatřené ze zahraničí, elektřině pro potřeby redispečinku a neodebrané elektřině ve výrobních elektřiny při dispečerském řízení podle §26 odst.5 EZ zasílá provozovatel PS do CS OTE prostřednictvím souborů ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE, a to do termínu definovaného v příslušných ustanoveních Pravidel trhu. Poslední přijatá zpráva nahrazuje původně zaslanou zprávu.
- 9.2.11 Všechna přijatá data (správná i chybná) jsou u OTE ukládána včetně data a času přijetí, verze a identifikace zasílatele.
- 9.2.12 OTE je povinen každý den nejpozději do 3 hodin po obdržení zkontrolovat skutečné, respektive předběžné hodnoty a další údaje předávané Provozovatelem resp. SZ v tomto dni, zejména
- 9.2.12.1 zda je odesílatel dat totožný s Provozovatelem resp. se SZ definovaným jako poskytovatel skutečných resp. předběžných hodnot pro dané OPM,
 - 9.2.12.2 soulad formátu dat, období platnosti a formátu příslušné zprávy,
 - 9.2.12.3 zda jsou skutečné hodnoty dodávky a odběru zadány v celých kWh,
 - 9.2.12.4 zda jsou hodnoty množství RE, elektřiny opatřené ze zahraničí a elektřiny pro potřeby redispečinku a neodebrané elektřiny ve výrobních při dispečerském řízení podle §26 odst.5 EZ zadány v kWh,
 - 9.2.12.5 správnost role profilu/ registru v případě zaslání skutečných / předběžných

hodnot,

- 9.2.12.6 úplnost sady hodnot pro dané OPM, přičemž u RE a elektřiny opatřené ze zahraničí se kontroluje kromě množství i cena.
- 9.2.13 V případě nalezených nesrovnalostí, nebo jestliže údaje předané Provozovatelem nejsou kompletní, je mu automaticky systémem OTE zaslána zpráva na e-mail stanovený pro komunikaci pro účely evidence sdílených dat a sběr skutečných hodnot nebo automatickou komunikací.
- 9.2.14 Operátor trhu oznámí provozovateli PS, který SZ byl s ohledem na neplnění povinností vůči Operátorovi trhu uzamčen, a provozovatel PS tomuto SZ neumožní sjednat další přeshraniční přenosy až do doby opětovného splnění podmínek pro odemčení příslušného SZ.
- 9.2.15 Zasilání dat do CS OTE se řídí následujícími opatřeními:
 - 9.2.15.1 Při zasilání dat Operátorovi trhu Provozovatel dodržuje zásadu přednostního zasilání dat pro denní vyhodnocení odchylek a RE za předchozí den. Opravná data za ostatní dny a ostatní data a zprávy zasílají Provozovatelé až po 14.00 hodině daného dne.
 - 9.2.15.2 Pátý pracovní den měsíce Provozovatel při respektování předchozí zásady pro zasilání dat pro denní vyhodnocení odchylek a RE přednostně zasílá Operátorovi trhu také data pro měsíční vyhodnocení odchylek a RE.
- 9.2.16 Pokud Provozovatel zjistí chybu v zasláných údajích, je povinen okamžitě, nejpozději však do 12.00 hodin posledního kalendářního dne 3. měsíce následujícího po vyhodnocovaném měsíci, zaslat opravené údaje. Dále je Provozovatel povinen nejpozději do 18.00 hodiny 3. pracovního dne 4. kalendářního měsíce následujícího po skončení příslušného měsíce, kterého se týkají chybné údaje, zaslat Operátorovi trhu opravené údaje, jež byly předmětem reklamace.
- 9.2.17 Opravené údaje je Provozovatel povinen zaslat Operátorovi trhu stejným způsobem jako původní data.
- 9.2.18 Opravené údaje může Provozovatel zasílat i opakovaně, přičemž pokud Provozovatel disponuje opravenou hodnotou plánované roční spotřeby na OPM za předchozí období, za které nebylo provedeno závěrečné vyhodnocení, zasílá Provozovatel tyto hodnoty do CS OTE v termínu podle 9.2.16 spolu se všemi aktuálními údaji platnými po tomto období v jedné zprávě.
- 9.2.19 V případě, že Provozovatel zjistí chybu v zasláných údajích po uplynutí 18.00 hodiny 3. pracovního dne 4. kalendářního měsíce následujícího po skončení příslušného měsíce, kterého se týkají chybné údaje, opravené údaje se u OTE neregistrují. Výjimku tvoří přijmutí údajů Operátorem trhu podle bodu 8.4.1.10 OPE.
- 9.2.20 Náhrada škody anebo bezdůvodné obohacení vyplývající z chybných údajů se po uplynutí 18.00 hodiny 3. pracovního dne 4. kalendářního měsíce následujícího po skončení příslušného měsíce, kterého se týkají chybné údaje, řeší podle obecných platných právních předpisů.

9.3 Náhradní způsob zadávání skutečných a předběžných hodnot Operátorem trhu

- 9.3.1 V případě selhání připojení k internetu nebo smluvními stranami dohodnutého způsobu připojení k CS OTE si Provozovatel resp. SZ a/nebo Operátor trhu, u kterého selhalo připojení, zajistí náhradní připojení k CS OTE.
- 9.3.2 V případě poruchy CS OTE, která znemožní včasnou registraci skutečných hodnot, musí Operátor trhu umožnit jejich registraci i po termínu definovaném v Pravidlech trhu. O posunu času uzavírky registrace Operátor trhu informuje Provozovatele. Maximální doba posunutí uzavírky nesmí překročit 12 hodin.
- 9.3.3 Náhradní způsob zadávání skutečných hodnot do CS OTE spočívá v zadání dat do CS OTE pracovníky OTE. Zadání dat náhradním způsobem se provádí pouze na žádost Provozovatele resp. SZ a v případě, že se jedná o selhání komunikace na straně Provozovatele resp. SZ na jeho riziko. Provozovatel resp. SZ projeví souhlas s rizikem přijetím těchto Obchodních podmínek.
- 9.3.4 Každé jednotlivé náhradní zadání skutečných a/nebo předběžných hodnot může být v případě selhání komunikace na straně Provozovatele resp. SZ zpoplatněno v případě bodu

- 9.3.5.1 částkou 500 CZK a v případě bodu 9.3.5.2 částkou 1000 CZK. Za toto náhradní zadání dat se vystavuje samostatný daňový doklad. K částce 500/1000 CZK se připočítává DPH v zákonné výši.
- 9.3.5 Každé jednotlivé náhradní zadání skutečných a/nebo předběžných hodnot představuje jeden soubor s daty minimálně za jedno OPM v jednotlivém regionu TDD nebo v jednotlivé lokální DS a maximálně s daty za všechna OPM v jednotlivém regionu TDD nebo v jednotlivé lokální DS.
- 9.3.5.1 Jestliže jsou k dispozici soubory s předběžnými a/nebo skutečnými hodnotami, Provozovatel resp. SZ vloží do CS OTE reklamaci s žádostí o náhradní zadání dat pracovníky OTE. Ke zprávě je připojena příloha obsahující soubory se skutečnými a/nebo předběžnými hodnotami zpracované ve formátu dle Přílohy č. 1 OPE.
- 9.3.5.2 Jestliže není k dispozici žádný soubor s předběžnými a/nebo skutečnými hodnotami, nebo není možné jeho doručení Operátorovi trhu, Provozovatel resp. SZ vloží do CS OTE reklamaci s žádostí o náhradní zadání dat pracovníky OTE. Ve zprávě jsou uvedeny dny, druhy hodnot a OPM, za které mají být jednotlivá náhradní zadání skutečných a/nebo předběžných hodnot provedena..

9.4 Poskytování dat z CS OTE, včetně podkladů pro fakturaci

- 9.4.1 CS OTE okamžitě po obdržení a úspěšném uložení dat z měření, podkladů pro fakturaci distribuce průběhově měřených odběrů a podkladů pro fakturaci distribuce a dodávek neprůběhově měřených odběrů a údajů o RE přeposílá tato data subjektům, které na ně mají oprávnění (podle jejich vztahu k danému OPM, na které byla data zaslána).
- 9.4.2 OTE poskytuje podklady pro fakturaci dodávky elektřiny a podklady pro fakturaci distribuce, které jsou založeny na posledních dostupných skutečných hodnotách odběru elektřiny v příslušných OPM.
- 9.4.3 Do CDS lze též na příslušná data zaslat požadavek. Smluvní partner OTE zasílá požadavek, a to buď prostřednictvím webového formuláře, automatickou komunikací nebo zasláním souboru v příslušném formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE v příloze podepsaného e-mailu. Struktura zpráv pro zaslání požadavku je pro všechny druhy požadavků stejná, mění se kód požadavku a období, případně EAN-18 OPM. V požadavku smluvní partner OTE definuje:
- 9.4.3.1 datum dne dodávky od-do (pro identifikaci období),
- 9.4.3.2 identifikátor OPM (1..n, pokud není uvedeno generují se požadovaná data za všechna OPM příslušející danému smluvnímu partnerovi OTE),
- 9.4.3.3 druh údajů,
- 9.4.3.4 příznak žádosti o periodické zasílání; v případě žádosti o periodické zasílání jsou žadateli zasílány všechny relevantní druhy údajů, vztahující se k aktuálnímu dni zpracování po ukončení příjmu a zpracování dat v CS OTE,
- 9.4.3.5 formát výstupního souboru.
- 9.4.4 Při zaslání požadavku na data a informace Operátor trhu prověří oprávněnost žádosti z pohledu přístupu k požadovaným datům. OTE si během procesu vyhodnocení odchylek vyhrazuje právo odložit zpracování dotazů na data zaslána do CS OTE na dobu po ukončení vyhodnocení.
- 9.4.5 Přístup k měřeným datům na OPM typu spotřeba a výroba má
- 9.4.5.1 PPS/PDS, v jehož soustavě se OPM nachází,
- 9.4.5.2 dodavatel,
- 9.4.5.3 pozorovatel,
- 9.4.5.4 SZ, kromě přebírajícího SZ.
- 9.4.6 Přístup k měřeným datům na OPM typu předací místo mezi soustavami má
- 9.4.6.1 Provozovatel DS/PS, v jehož soustavě se OPM nachází, a Provozovatel sousední DS, a
- 9.4.6.2 pozorovatel.
- 9.4.7 Přístup ke skutečným datům o RE aktivované v daném OPM má

- 9.4.7.1 poskytovatel RE,
- 9.4.7.2 poskytovatel dat o RE,
- 9.4.7.3 dodavatel,
- 9.4.7.4 PPS/PDS, v jehož soustavě se OPM nachází,
- 9.4.7.5 pozorovatel,
- 9.4.7.6 SZ, kromě přebírajícího SZ.
- 9.4.8 Přístup k podkladům pro fakturaci distribuce na OPM s průběhovým měřením a/nebo pro fakturaci dodávek a distribuce na OPM s neprůběhovým měřením má
 - 9.4.8.1 PDS, v jehož soustavě se OPM nachází,
 - 9.4.8.2 dodavatel,
 - 9.4.8.3 pozorovatel,
 - 9.4.8.4 SZ, kromě přebírajícího SZ.
- 9.4.9 Přístup k podkladům pro fakturaci dodávek a distribuce nebo k podkladům pro fakturaci distribuce na dopočtovém OPM distribuční soustavy má
 - 9.4.9.1 PDS, v jehož soustavě se OPM nachází,
 - 9.4.9.2 dodavatel,
 - 9.4.9.3 pozorovatel,
 - 9.4.9.4 SZ, kromě přebírajícího SZ.
- 9.4.10 Na jednom OPM může být přiřazen pouze jeden pozorovatel. Pozorovatele je možné přiřadit k OPM automatickou komunikací nebo prostřednictvím webového formuláře. Při změně dodavatele nebo SZ na OPM se přístup pozorovatele k datům na tomto OPM automaticky ruší. Pozorovatel není oprávněn reklamovat data měření na OPM.
- 9.4.11 SZ mají přístup ke svým sumárním hodnotám dodávek / odběrů a též v členění podle typů měření, třídách TDD v případě typu měření C, a podle sítí.
- 9.4.12 V případě, že k údajům některého OPM žadatel nemá přístup, je mu Operátorem trhu oznámeno zamítnutí zpracování včetně specifikace důvodu zamítnutí. V ostatních případech Operátor trhu zašle nejpozději do 12 hodin po přijetí žádosti zprávu s požadovanými údaji.
- 9.4.13 Operátor trhu v souladu s Pravidly trhu umožní elektronickou fakturaci mezi PDS a jeho smluvním partnerem; postupy a podmínky jsou zveřejněny na webu OTE.
- 9.4.14 Operátor trhu umožní přístup k údajům o OPM prostřednictvím CS OTE, včetně výsledku posouzení změnových požadavků všem dodavatelům do příslušných OPM v dané časové periodě.
- 9.4.15 Operátor trhu zajistí přístup SZ k jejich hodnotám spotřeby a výroby pro zajištění kladné a záporné odchylky. Data, ze kterých jsou tyto hodnoty počítány, budou udržovány v CS OTE po dobu 10 dnů.
- 9.4.16 Přebírající SZ má ve vztahu na SZ, od kterého převzal jeho celkovou odchylku, přístup
 - 9.4.16.1 na jeho celkovou odchylku (v MWh) v každé obchodní hodině,
 - 9.4.16.2 na jeho aktuální pozici, která je tvořena registrovanými smluvními hodnotami a objemy spotřeby a výroby stanovenými Operátorem trhu pro účely zajištění kladné a záporné odchylky, v každé obchodní hodině pro účely finančního zajištění,
 - 9.4.16.3 na jeho agregovanou hodnotu odchylky z vyhodnocení rozdílu mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami pro zúčtování odchylek stanovenými podle TDD (v MWh i v CZK), pokud převzal odpovědnost za vypořádání tohoto rozdílu při převzetí jeho celkové odchylky dle bodu 6.8.2 OPE.
- 9.4.17 Operátor trhu může umožnit ERÚ přístup k průběhu a výsledku požadavků na změnu dodavatele na OPM.
- 9.4.18 Velikost odchozích zpráv z CS OTE je omezena technickými možnostmi daného komunikačního kanálu. Konkrétní limity jsou uvedeny v manuálu CDS pro uživatele CS OTE. Výměna zpráv ve standardním objemu tímto není dotčena.

- 9.4.19 Za účelem plnění povinností Operátora trhu, které vyplývají z energetické legislativy a které nesnesou odkladu, bere Smluvní partner OTE na vědomí, že Operátor trhu má právo upřednostnit určité typy zpráv nebo v odůvodněných případech zrušit dotazy na historická data nebo kmenové záznamy OPM.
- 9.4.20 V případě dotazu na data starší než 5 měsíců od okamžiku podání dotazu do CS OTE je Smluvní partner OTE v rámci garance obdržení dat povinen dohodnout se s Operátorem trhu na způsobu vyřízení dotazu.

9.5 Pozastavení zasilání dat na OPM s průběhovým měřením

- 9.5.1 Provozovatel neprodleně, minimálně však 1 pracovní den před požadovaným pozastavením zasilání dat na OPM, informuje Operátora trhu o pozastavení zasilání dat pro definované období na OPM s průběhovým měřením. Provozovatel může specifikovat pozastavení zasilání dat na OPM
- 9.5.1.1 prostřednictvím webového formuláře přes webové rozhraní CS OTE, nebo
 - 9.5.1.2 prostřednictvím zprávy pro registraci OPM ve formátu definovaném v Příloze č. 1 OPE, který může zahrnovat více než jedno OPM.
- 9.5.2 Po provedení změny nebude Provozovatel zasílat data za definované období na toto OPM. V tomto období je v CDS deaktivována kontrola příjmu zaslaných dat, funkčnost ostatních procesů využívajících kmenový záznam OPM zůstává nezměněna.
- 9.5.3 Pokračování zasilání dat na OPM s průběhovým měřením nastane uplynutím období, po které je pozastaveno zasilání dat, nebo zkrácením tohoto období na uvedeném OPM.

10 PLNĚNÍ NAŘÍZENÍ REMIT

10.1 Transparentnost, zamezení zneužití a manipulace s trhem

- 10.1.1 Nařízení REMIT stanoví pravidla, která zakazují nekalé praktiky mající dopad na velkoobchodní trhy s energií, která odpovídají pravidlům uplatňovaným na finančních trzích a řádnému fungování velkoobchodních trhů s energií při zohlednění zvláštností těchto trhů. Mezi tyto trhy patří i trhy, jejichž organizátorem je Operátor trhu. Mimo jiné jsou zakázány a postihovány zejména a nejen účast nebo pokus o účast při manipulaci s trhem a obchodování zaslíbených osob.
- 10.1.2 Příkazy k obchodování zadané uživatelem CS OTE na krátkodobých trzích musí vycházet z rovného a nediskriminačního přístupu k trhu a z dobré víry obchod uskutečnit.
- 10.1.3 Účastník krátkodobého trhu se zavazuje při obchodování na krátkodobém trhu organizovaném Operátorem trhu dodržovat povinnosti uložené Nařízením REMIT. Zejména se zavazuje dodržovat (i) zákaz manipulace trhem včetně snahy o jeho manipulaci, (ii) zákaz obchodování zaslíbených osob (tj. obchodovat na základě důvěrných informací) a (iii) povinnost zveřejňovat důvěrné informace v případech, kdy vznikne.

10.2 Evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE

- 10.2.1 Kapitola 10.2 se vztahuje na účastníky krátkodobého trhu, kteří mají s Operátorem trhu uzavřenou smlouvu o přístupu na organizovaný krátkodobý trh obsahující ustanovení o evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE nebo ustanovení o oznamování obchodních údajů, bez ohledu zda toto ustanovení je v rámci nově uzavřené smlouvy nebo ve formě dodatku ke smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh.
- 10.2.2 Operátor trhu eviduje a poskytuje účastníkovi krátkodobého trhu obchodní údaje v rozsahu a lhůtách dle Prováděcího nařízení REMIT a manuálu TRUM prostřednictvím webového rozhraní v CS OTE vytvořeného k tomuto účelu.
- 10.2.3 Účastník krátkodobého trhu ověřuje úplnost a přesnost evidovaných obchodních údajů v CS OTE prostřednictvím webového rozhraní v CS OTE. V případě, že účastník krátkodobého trhu zjistí chybné, případně neúplné obchodní údaje, informuje neprodleně Operátora trhu o této skutečnosti. Účastník krátkodobého trhu nenese odpovědnost za neúplnost nebo nepřesnost

v evidovaných obchodních údajích v CS OTE v důsledku chyb vzniklých na straně Operátora trhu.

- 10.2.4 Pověřená osoba je oprávněna nastavit uživatelům CS OTE za účastníka krátkodobého trhu přístup k webovému formuláři v CS OTE umožňující ověřovat úplnost, přesnost a včasnost evidovaných a poskytovaných obchodních údajů v CS OTE.
- 10.2.5 Operátor trhu přidělí prostřednictvím CS OTE každému příkazu k obchodování a transakci jedinečný identifikátor.

10.3 Oznamování obchodních údajů

- 10.3.1 Kapitola 10.3 se vztahuje pouze na účastníky krátkodobého trhu, kteří mají s Operátorem trhu uzavřenou smlouvu o přístupu na organizovaný krátkodobý trh obsahující ustanovení o oznamování obchodních údajů, bez ohledu zda toto ustanovení je v rámci nově uzavřené smlouvy nebo ve formě dodatku ke smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh.
- 10.3.2 Pro účely oznamování obchodních údajů jménem účastníka krátkodobého trhu Operátor trhu eviduje a poskytuje obchodní údaje účastníka krátkodobého trhu dle bodu 10.2.
- 10.3.3 Operátor trhu oznamuje obchodní údaje jménem účastníka krátkodobého trhu do ARIS ve lhůtách a rozsahu dle Prováděcího nařízení REMIT a manuálu TRUM.
- 10.3.4 Operátor trhu je oprávněn ode dne zahájení oznamování obchodních údajů oznámit i obchodní údaje evidované v CS OTE před dnem zahájení oznamování obchodních údajů, pokud jsou tyto údaje nezbytné pro splnění oznamovací povinnosti jménem účastníka krátkodobého trhu.
- 10.3.5 Obchodní údaje evidované v CS OTE za účastníka krátkodobého trhu, stav zpracování těchto údajů a výsledky jejich oznámení do ARIS jsou Operátorem trhu zaznamenány v CS OTE a zpřístupněny účastníkovi krátkodobého trhu přes webové rozhraní v CS OTE vytvořené k tomuto účelu.
- 10.3.6 Operátor trhu dále informuje účastníky krátkodobého trhu o výsledcích oznámení obchodních údajů do ARIS prostřednictvím notifikačního emailu, který bude zaslán na uživatele CS OTE s oprávněným přístupem na webový formulář s obchodními údaji v CS OTE.
- 10.3.7 Účastník krátkodobého trhu ověřuje úplnost a přesnost obchodních údajů v CS OTE prostřednictvím webového rozhraní v CS OTE. V případě, že účastník krátkodobého trhu zjistí chybné, případně neúplné obchodní údaje, informuje neprodleně Operátora trhu o této skutečnosti. Účastník krátkodobého trhu nenese odpovědnost za neúplnost nebo nepřesnost v oznámených obchodních údajích v CS OTE v důsledku chyb vzniklých na straně Operátora trhu.
- 10.3.8 Pověřená osoba je oprávněna nastavit uživatelům CS OTE za účastníka krátkodobého trhu přístup k webovému formuláři umožňující ověřovat úplnost, přesnost a včasnost obchodních údajů v CS OTE, které budou oznámeny do ARIS.

10.4 Registrace a změna ACER kódu v CS OTE

- 10.4.1 Pro evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE dle bodu 10.2 a pro oznamování obchodních údajů dle bodu 10.3 Operátor trhu vždy použije pro identifikaci účastníka krátkodobého trhu ACER kód, který mu byl sdělen účastníkem krátkodobého trhu.
- 10.4.2 Žádost o změnu ACER kódu v CS OTE zasílá účastník krátkodobého trhu Operátorovi trhu nejpozději 5 pracovních dnů před požadovaným provedením změny. Žádost obsahuje stávající a nový ACER kód účastníka krátkodobého trhu a den provedení změny ACER kódu v CS OTE. V opačném případě Operátor trhu není odpovědný za odmítnutí oznámených obchodních údajů systémem ARIS.
- 10.4.3 Účastník krátkodobého trhu odpovídá za koordinaci provedení změny svého ACER kódu u Agentury ACER.
- 10.4.4 Účastník krátkodobého trhu odpovídá za kontrolu správnosti obchodních údajů prostřednictvím webového rozhraní po provedení změny ACER kódu v CS OTE. V případě, že účastník krátkodobého trhu zjistí chybné, případně neúplné obchodní údaje, informuje neprodleně Operátora trhu o této skutečnosti.

- 10.4.5 Od okamžiku změny ACER kódu bude nový ACER kód použit v CS OTE pro evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE dle bodu 10.2 a oznamování obchodních údajů dle bodu 10.3 těchto Obchodních podmínek.

10.5 Ceny za evidování, poskytování a oznamování obchodních údajů

- 10.5.1 Operátor trhu účtuje účastníkovi krátkodobého trhu ceny za
- 10.5.1.1 evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE dle bodu 10.2 ve formě **pevné** měsíční ceny za evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE,
 - 10.5.1.2 oznamování obchodních údajů dle bodu 10.3 ve formě
 - 10.5.1.2.1 jednotkové ceny za každý příkaz k obchodování uskutečněný účastníkem krátkodobého trhu, jehož uskutečnění Operátor trhu jménem účastníka krátkodobého trhu oznámil do ARIS;
 - 10.5.1.2.2 jednotkové ceny za každou transakci uzavřenou účastníkem krátkodobého trhu prostřednictvím Operátora trhu, jejíž uzavření Operátor trhu jménem účastníka krátkodobého trhu oznámil do ARIS.
- 10.5.2 Výše cen dle bodu 10.5.1 jsou zveřejněny v ceníku na webových stránkách OTE (www.ote-cr.cz).
- 10.5.3 Operátor trhu účtuje cenu dle bodu 10.5.1.1 ode dne zahájení evidování a poskytování obchodních údajů z CS OTE. ~~Pevnou~~ Měsíční cenu hradí účastník krátkodobého trhu počínaje měsícem, ve kterém bylo evidování a poskytování obchodních údajů zahájeno.
- 10.5.4 Operátor trhu účtuje ceny dle bodu 10.5.1.2 ode dne zahájení oznamování obchodních údajů.
- 10.5.5 Ceny dle bodu 10.5.1 těchto Obchodních podmínek účtuje Operátor trhu účastníkovi krátkodobého trhu vždy po skončení kalendářního měsíce v rámci měsíčního vyhodnocení a vypořádání dle bodu 3.3 těchto Obchodních podmínek.
- 10.5.6 Budou-li ceny upraveny příslušným CR, použijí se ceny stanovené v tomto CR, a to ode dne nabytí jeho účinnosti.

11 KOMPENZACE NA ÚHRADU NÁKLADŮ SPOJENÝCH S PODPOROU ELEKTŘINY ~~(od 1.1.2016)~~

11.1 PODMÍNKY PRO PODÁNÍ ŽÁDOSTI O KOMPENZACI NA ELEKTŘINU

- 11.1.1 Žádat o úhradu kompenzace na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci dle Zákona o POZE může prostřednictvím CS OTE dodavatel, který má:
- 11.1.1.1 platnou a účinnou Smlouvu o zúčtování odchylek s Operátorem trhu,
 - 11.1.1.2 zřízený přístup do Evidence záruk původu podle postupu zveřejněného na webových stránkách Operátora trhu,
 - 11.1.1.3 nastaven bankovní účet, na který bude probíhat úhrada kompenzace na elektřinu ze strany Operátora trhu.
- 11.1.2 Pověřená osoba je oprávněna nastavit dalším evidovaným uživatelům v CS OTE u daného SZ přístup umožňující provádět činnosti v rámci článku 11.

11.2 Podání žádosti o kompenzaci na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny

- 11.2.1 Příjem žádostí o kompenzaci na elektřinu pro všechna období počínaje rokem 2013 je umožněn od 01.01.2016.
- 11.2.2 Žádost o kompenzaci na elektřinu je možné podat pouze prostřednictvím elektronického formuláře v CS OTE.

- 11.2.3 Elektronickou žádost o kompenzaci na elektřinu podává dodavatel pro období, které se váže k dodávce elektřiny v rámci právě jednoho kalendářního roku, případně jeho částí, řádně, v termínech a struktuře v souladu se Zákonem o POZE a jeho prováděcími právními předpisy.
- 11.2.4 Za úplné a správné vyplnění žádosti o kompenzaci na elektřinu odpovídá dodavatel, který žádost do CS OTE zadává.
- 11.2.5 O podání žádosti o kompenzaci na elektřinu ze strany dodavatele informuje Operátor trhu dodavatele zprávou zaslánou na kontaktní e-mailovou adresu, kterou dodavatel zadal v systému CS OTE při registraci.
- 11.2.6 Žádost o kompenzaci na elektřinu je editovatelná pouze v rámci kalendářního měsíce, tj. do 23:59:59 posledního kalendářního dne měsíce, ve kterém byla do CS OTE podána. Změny žádosti o kompenzaci na elektřinu a případné reklamace po této lhůtě se nepřipouští.
- 11.2.7 Žádosti o kompenzaci na elektřinu podanou dodavatelem jsou archivovány a dostupné danému dodavateli v CS OTE k nahlížení.
- 11.2.8 Dodavatel v rámci podávání žádosti o kompenzaci na elektřinu potvrzuje, že:
 - 11.2.8.1 zákazník uhradil cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny za období, které se váže k dodávce spojené s žádostí o kompenzaci na elektřinu.
 - 11.2.8.2 odběrné místo zákazníka bylo připojeno k elektrizační soustavě České republiky v období, které se váže k dodávce spojené s žádostí o kompenzaci na elektřinu,
 - 11.2.8.3 elektřina, na kterou je žádána úhrada kompenzace, je z jiného členského státu a byla jím přímo dovezena a dodána zákazníkovi v daném období a množství. Zároveň byla z jeho strany zajištěna příslušná přenosová kapacita pro dovoz elektřiny z jiného členského státu.

11.3 Prokázání původu elektřiny z obnovitelných zdrojů

- 11.3.1 Prokázání původu elektřiny zárukou původu z jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci je možné pouze za předpokladu, že byl umožněn její elektronický převod z evidence záruk původu z daného jiného členského státu do evidence záruk původu Operátora trhu v České republice a tato záruka původu byla uplatněna ve prospěch konkrétního zákazníka, za kterého dodavatel žádá o kompenzaci na elektřinu.
 - 11.3.1.1 Uplatněné záruky původu musí dokládat původ pro celé období dodávky, za které je žádáno o kompenzaci na elektřinu (např. pro žádost o kompenzaci na elektřinu za období leden-březen jsou vyžadovány záruky původu současně pro měsíce leden, únor a březen, příp. pro období leden – březen).
 - 11.3.1.2 Množství elektřiny na uplatněných zárukách původu pro dané období musí být v souladu s celkovým množstvím elektřiny, na které je žádána kompenzace na elektřinu.
 - 11.3.1.3 Dodavatel, který podal do systému CS OTE žádost o kompenzaci na elektřinu, musí být tím, kdo uplatnil dané záruky původu ve prospěch zákazníka, který žádá o kompenzaci na elektřinu.
 - 11.3.1.4 Žádost o kompenzaci na elektřinu prokazovaná zárukou původu uplatněnou na tzv. „Zbytkový mix“ se s ohledem na požadovanou adresnost pro účely kompenzace na elektřinu nepřipouští.
 - 11.3.1.5 Záruky původu musí být uplatňovány v souladu s příslušnými právními předpisy a s Obchodními podmínkami Evidence záruk původu, které jsou dostupné na webových stránkách Operátora trhu.
- 11.3.2 Původ elektřiny, v souvislosti se kterou je žádáno o kompenzaci na elektřinu, dokládá dodavatel elektronickou kopií smlouvy o dodávce mezi výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů v jiném členském státě, který vyrobil elektřinu z obnovitelných zdrojů, nebo obchodníkem s elektřinou v jiném členském státě a dodavatelem v České republice, který takovou elektřinu dodal zákazníkovi v České republice uplatňujícímu právo na kompenzaci a elektronickou kopií jejího ověřeného překladu. Množství dodané elektřiny uvedené ve smlouvě o dodávce musí odpovídat množství na žádosti o kompenzaci na elektřinu vyrobenou v jiném členském státě.
 - 11.3.2.1 V případě, že dodavatel prokazuje původ elektřiny z jiného členského státu

rámcovou smlouvou, je nutné v rámci podávání žádosti potvrdit množství dodané elektřiny a období dodávky.

- 11.3.3 Pro prokázání původu elektřiny, na kterou je kompenzace na elektřinu žádána, je nutné v systému CS OTE doložit celý obchodní řetězec od výrobce v jiném členském státě až po obchodníka v České republice, který tuto elektřinu dodal zákazníkovi v České republice. Množství elektřiny, na které je uplatňována žádost o kompenzaci na elektřinu, musí být průnikem množství elektřiny zobchodovaného mezi jednotlivými subjekty obchodního řetězce.

11.4 Posouzení žádosti o kompenzaci na elektřinu

- 11.4.1 Po skončení kalendářního měsíce budou všechny úplné a řádně podané žádosti o kompenzaci na elektřinu, tj. žádosti podané prostřednictvím CS OTE do termínu dle 11.2.6, uzavřeny pro editaci.
- 11.4.2 OTE provede vyhodnocení všech žádostí o kompenzaci na elektřinu vždy do 15. kalendářního dne měsíce následujícího po měsíci, kdy byla žádost podána do CS OTE. Při vyhodnocení se nepřihlíží na čas podání žádosti v daném kalendářním měsíci.
- 11.4.3 Výsledek posouzení žádosti o kompenzaci na elektřinu se odesílá prostřednictvím zprávy na kontaktní e-mailovou adresu a je rovněž dostupný dodavateli v CS OTE.
- 11.4.4 Neúplné žádosti o kompenzaci na elektřinu nebudou zařazeny do procesu vyhodnocení a podáním takovéto žádosti nevzniká právo na úhradu kompenzace na elektřinu.
- 11.4.5 Žádosti o kompenzaci na elektřinu, které budou vyhodnoceny jako chybně vyplněné, budou z vyhodnocení vyloučeny. Podáním takových žádostí nevzniká právo na úhradu kompenzace na elektřinu.
- 11.4.6 Vyloučené, zpracovávané nebo již vyhodnocené žádosti o kompenzaci na elektřinu není možné upravovat nebo měnit.
- 11.4.7 Reklamace vyhodnocení žádostí o kompenzaci na elektřinu se s ohledem na systém vyhodnocování nepřipouští.
- 11.4.8 Po vyčerpání maximální výše finančních prostředků stanovených § 28a odst. 6 Zákona o POZE pro jednotlivá kalendářní léta, bude tato informace neprodleně zveřejněna na webových stránkách Operátora trhu a příjem nových žádostí o kompenzaci na elektřinu pro daný kalendářní rok bude zastaven.

11.5 Vyúčtování a úhrada kompenzace na elektřinu

- 11.5.1 Akceptované a vyhodnocené žádosti o kompenzaci na elektřinu budou vyúčtovány do 25. kalendářního dne měsíce následujícího po měsíci zadání žádosti. Vyúčtováním kompenzace na elektřinu se rozumí výpočet částky kompenzace na základě hodnot uvedených v akceptované žádosti o kompenzaci a vystavení zúčtovacího dokladu o výplatě kompenzace Operátorem trhu v elektronické podobě.
- 11.5.2 V případě že by došlo k překročení maximální výše finančních prostředků stanovených § 28a odst. 6 Zákona o POZE pro daný kalendářní rok postupuje Operátor trhu dle § 28a odst. 6 Zákona o POZE a dodavatel bude v této souvislosti Operátorem trhu informován o ponížení výše kompenzace na elektřinu na dokladu o výplatě.
- 11.5.3 Výsledná částka kompenzace se vždy zaokrouhluje směrem dolů na celé koruny.
- 11.5.4 Výplata kompenzace na elektřinu není zdanitelným plněním ve smyslu zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty a bude vyplácena bez DPH. Zúčtovací doklad OTE pro výplatu podpory není daňovým dokladem ve smyslu Zákona o dani z přidané hodnoty.
- 11.5.5 Vystavené zúčtovací doklady o výplatě kompenzace na elektřinu budou dodavateli zpřístupněny prostřednictvím CS OTE v den provedení zúčtování.
- 11.5.6 Splatnost dokladu o výplatě kompenzace na elektřinu je stanovena na 30 kalendářních dnů od vystavení dokladu o výplatě.
- 11.5.7 Úhrada je prováděna bezhotovostním převodem na bankovní účet dodavatele, který je v CS OTE pro tyto účely registrován.

12 ZÁVĚREČNÉ USTANOVENÍ

Obchodní podmínky jsou platné a závazné pro smluvní partnery Operátora trhu a pro Operátora trhu dnem nabytí právní moci rozhodnutí, kterým byly tyto obchodní podmínky schváleny a zveřejněny na webu OTE. Zůstávají nedílnou součástí smluvních vztahů v elektronické formě. Originál Obchodních podmínek v papírové podobě je uložen v sídle Operátora trhu.

Obchodní podmínky schválil Energetický regulační úřad