ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0009/2014/E-PP Bratislava 29. 04. 2014
Číslo spisu: 2854-2014-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o schválení prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu **OKTE, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **s ch v a ľ u j e** prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v tomto znení:

Prevádzkový poriadok
organizátora krátkodobého trhu s elektrinou
OKTE, a.s.

OBSAH

1 PREAMBULA 11

1.1. CHARAKTERISTIKA OKTE, A.S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU 11
1.2. VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU OKTE, A.S. 12
1.3. VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV 13
1.3.1. VÝKLAD POJMOV 13
1.3.1.1. SÚVISIACE PRÁVNE PREDPISY 13
1.3.1.2. ÚČASTNÍCI TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠIE OSOBY 13
1.3.1.3. VŠEOBECNÉ POJMY 14
1.3.1.4. OBLASŤ ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 17
1.3.1.5. OBLASŤ ORGANIZOVANIA A VYHODNOCOVANIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 18
1.3.2. ZOZNAM SKRATIEK 20
1.3.3. TYPY ZMLÚV 21
1.3.3.1. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 21
1.3.3.2. ZMLUVA O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 21
1.3.3.3. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 22
1.3.3.4. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO INFORMAČNÉHO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 22
1.3.3.5. ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRE VÝKON ČINNOSTÍ SPRÁVY A ZBERU ÚDAJOV ORGANIZÁTOROM KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU 22

2 PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH DÁT 22

2.1. PRÍSTUP DO IS OKTE 22
2.2. ÚDAJE EVIDOVANÉ V IS OKTE 23
2.2.1. PODMIENKY POUŽÍVANIA EIC KÓDOV 23
2.2.1.1. PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA EIC KÓDOV (IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSIEL) 23
2.2.1.2. EVIDENCIA VYDANÝCH EIC KÓDOV 23
2.2.1.3. DRUHY PRIDEĽOVANÝCH EIC KÓDOV 23
2.2.1.4. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV O VYDANÝCH A EVIDOVANÝCH EIC KÓDOCH 27
2.2.2. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH OOM 27
2.2.3. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH SÚSTAVÁCH 30
2.2.4. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH PRIAMYCH VEDENIACH 31
2.2.5. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY 31
2.2.6. EVIDENCIA TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU 33
2.3. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU ALEBO INÝCH OSÔB S VÄZBOU NA TRH S ELEKTRINOU 33
2.3.1. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY 33
2.3.2. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 37
2.3.3. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 41

2.3.4. Údaje poskytované prevádzkovateľom priameho vedenia 45
2.3.5. Údaje poskytované od výrobcu elektriny 48
2.4. Poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. od 1.1.2014 54
2.4.1. Údaje poskytované Subjektu zúčtovania 54
2.4.2. Údaje poskytované dodávateľovi elektriny 54
2.4.3. Údaje poskytované prevádzkovateľovi prenosovej sústavy 55
2.4.4. Údaje poskytované prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy 55
2.4.5. Údaje poskytované prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy 56
2.4.6. Údaje poskytované prevádzkovateľovi priameho vedenia 56
2.4.7. Údaje poskytované výrobcovi elektriny 56
2.4.8. Údaje poskytované Úradu pre reguláciu sieťových odvetví 56
2.4.9. Údaje poskytované Ministerstvu hospodárstva SR 57
2.4.10. Zverejňované údaje 57
2.5. Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE 58
2.6. Ďalšie údaje poskytované v súlade s Pravidlami trhu 59
2.6.1. Údaje poskytované prevádzkovateľom prenosovej sústavy 59
2.6.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy 59
2.6.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy 60
3 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK PRE OBDOBIE DO 31.12.2013 61
3.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky 61
3.2. Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania 62
3.3. Hodnotenie a stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania 64
3.3.1. Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín 64
3.3.2. Stupnica hodnotenia 65
3.3.3. Zaradenie do hodnotiacej skupiny 65
3.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky 66
3.3.4.1. Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania 66
3.3.4.2. Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania 66
3.3.4.3. Priemerná cena kladnej odchýlky 67
3.3.5. Algoritmus zúčtovania odchýlok 67
3.3.6. Vzorce na stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania 67
3.3.7. Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku 68
3.4. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu 69
3.4.1. Denná (Day Ahead) registrácia diagramov 69
3.4.2. Vnútrodenná (Intraday) registrácia diagramov 71
3.5. Odovzdávanie skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny 75

3.5.1. POSTUP PRI POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRI ZMENE DODÁVATEĽA V MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE 76
3.5.2. POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI AKTUÁLNYMI A DENNÝMI MERANIAMI 76
3.6. VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 78
3.6.1. DENNÉ VYHODNOTENIE 78
3.6.2. DEKÁDNE VYHODNOTENIE 78
3.6.3. MESAČNÉ VYHODNOTENIE 78
3.6.4. KONEČNÉ VYHODNOTENIE 78
3.7. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 79
3.7.1. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT 79
3.7.2. DENNÉ VYHODNOTENIE 79
3.7.3. DEKÁDNE VYHODNOTENIE 79
3.7.4. MESAČNÉ VYHODNOTENIE 79
3.7.5. KONEČNÉ VYHODNOTENIE 80
3.8. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 80
3.8.1. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA 81
3.8.2. REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA 81
3.8.3. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 81
3.8.4. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA 81
3.8.5. ZADÁVANIE REKLAMÁCIE 81
3.9. RIEŠENIE SPOROV 81
3.10. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 82
3.11. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 86
3.11.1. NEUHRADENIE PLATBY ZA ODCHÝLKU 86
3.11.2. ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 87
3.12. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 87
4 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE PRE OBDOBIE OD 1.1.2014 88
4.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 88
4.2. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 90
4.3. HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 92
4.3.1. HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN 92
4.3.2. STUPNICA HODNOTENIA 93
4.3.3. ZARADENIE DO HODNOTIACEJ SKUPINY 93
4.3.4. STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 94
4.3.4.1. MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 94
4.3.4.2. POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 94
4.3.4.3. PRIEMERNÁ CENA KLADNEJ ODCHÝLKY 95
4.4. ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 95

4.4.1. VZORCE NA STANOVENIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 95
4.4.2. PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU 99
4.4.2.1. PLATBA ZA PODIEL NA NÁKLADOCH NA REGULAČNÚ ELEKTRINU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA 99
4.4.2.2. PLATBA ZA ODCHÝLKU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA 101
4.4.2.3. PLATBA ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 103
4.4.2.4. PLATBA ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK 103
4.5. REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU 103
4.5.1. DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV 103
4.5.2. VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV 105
4.6. POUŽÍVANIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU 109
4.6.1. METODIKA VÝPOČTU ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT A PREDIKCIÍ NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 109
4.6.2. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 110
4.6.3. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 111
4.6.4. PREDIKCIA NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 111
4.6.5. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 112
4.6.6. METODIKA VÝPOČTU KONCOVEJ SPOTREBY POMOCOU TDO PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 112
4.6.7. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT KONCOVEJ SPOTREBY ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 112
4.7. ODOVZDÁVANIE HODNÔT MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 112
4.8. POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI AKTUÁLNYMI MESAČNÝMI A DENNÝMI MERANIAMI 113
4.9. VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 114
4.9.1. DENNÉ VYHODNOTENIE 114
4.9.2. DEKÁDNE VYHODNOTENIE 115
4.9.3. PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE 115
4.9.4. MESAČNÉ VYHODNOTENIE 115
4.9.5. KONEČNÉ VYHODNOTENIE 115
4.10. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 115
4.10.1. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT 115
4.10.2. DENNÉ VYHODNOTENIE 116
4.10.3. DEKÁDNE VYHODNOTENIE 116
4.10.4. PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE 116
4.10.5. MESAČNÉ VYHODNOTENIE 116
4.10.6. KONEČNÉ VYHODNOTENIE 116
4.11. ZÚČTOVANIE ROZDIELOV 116

4.12. CENTRÁLNA FAKTURÁCIA 123
4.12.1. ÚLOHY OKTE, A.S. V RÁMCI CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY 123
4.12.2. VYHODNOTENIE ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 123
4.12.2.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VYHODNOTENIA ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 123
4.12.3. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠÍM INŠTITÚCIÁM 128
4.12.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV 128
4.12.3.2. ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA 130
4.12.3.2.1. PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 131
4.12.3.2.2. MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 132
4.12.3.2.3. PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 132
4.12.3.2.4. OPRAVNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 133
4.12.3.2.5. ZOSTAVA PRE STANOVENIE VÝŠKY PREDDAVKOVÝCH PLATIEB ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 133
4.12.3.2.6. PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 133
4.12.3.2.7. MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 135
4.12.3.2.8. MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE 1/12 PREDPOKLADANEJ ROČNEJ KONCOVEJ SPOTREBY ELEKTRINY ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 135
4.12.3.2.9. ZOSTAVA PRE STANOVENIE VÝŠKY PREDDAVKOVÝCH PLATIEB ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 137
4.12.3.2.10. PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 137
4.12.3.2.11. OPRAVNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 138
4.12.3.3. ZOSTAVY PRE ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝ PREVZAL ZODPOVEDNOSŤ ZA ODCHÝLKU ZA OOM INÉHO ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU, ALE NIE JE SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA 138
4.12.3.3.1. PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 139
4.12.3.3.2. MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 141
4.12.3.3.3. PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 141
4.12.3.3.4. OPRAVNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM

MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 141
4.12.3.3.5. ZOSTAVA PRE STANOVENIE VÝŠKY PREDDAVKOVÝCH PLATIEB ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT 141
4.12.3.3.6. PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 142
4.12.3.3.7. MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 143
4.12.3.3.8. MESAČNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE 1/12 PREDPOKLADANEJ ROČNEJ KONCOVEJ SPOTREBY ELEKTRINY ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT ... 144
4.12.3.3.9. ZOSTAVA PRE STANOVENIE VÝŠKY PREDDAVKOVÝCH PLATIEB ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 145
4.12.3.3.10. PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 145
4.12.3.3.11. OPRAVNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT 146
4.12.3.4. ZOSTAVY PRE PPS, KTORÉMU OKTE, A.S. UHRÁDZA PLATBY NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY 146
4.12.3.5. ZOSTAVY PRE ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝM OKTE, A.S. UHRÁDZA PLATBY NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU 147
4.12.3.6. ZOSTAVY PRE ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ 147
4.12.4. PRECHODNÉ USTANOVENIA PLATNÉ PRE JANUÁR 2014 148
4.13. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 148
4.13.1. POUŽÍVANÉ ÚDAJE 148
4.13.2. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 148
4.13.2.1. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA 149
4.13.2.2. REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA 149
4.13.2.3. REKLAMÁCIA PREDBEŽNÉHO MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 150
4.13.2.4. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 150
4.13.2.5. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA 150
4.13.2.6. ZADÁVANIE REKLAMÁCIE 150
4.13.3. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 150
4.13.3.1. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 151
4.13.3.2. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 151
4.13.4. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 151
4.13.4.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE JEDNOTLIVÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU 151
4.13.4.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR VYSTAVENÝCH OKTE, A.S. 152
4.14. RIEŠENIE SPOROV 152
4.15. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 153
4.15.1. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PLATBY ZA ODCHÝLKU, ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK A ZA ZÚČTOVANIE,

VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLOK 153
4.15.2. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV 157
4.15.3. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE CENTRÁLNU FAKTURÁCIU 159
4.15.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY 159
4.15.3.2. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. 160
4.15.3.3. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY VOČI OKTE, A.S. 163
4.15.3.4. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU VOČI OKTE, A.S. V PRÍPADE KLADNEJ TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU URČENEJ ÚRSO PRE DANÉHO ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU 165
4.15.3.5. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU V PRÍPADE ZÁPORNEJ TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU URČENEJ ÚRSO PRE DANÉHO ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU 166
4.15.4. PRECHODNÉ USTANOVENIA PLATNÉ PRE JANUÁR 2014 168
4.16. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 169
4.16.1. NEUHRADENIE PLATBY VOČI OKTE, A.S. SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA 169
4.16.2. ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 170
4.17. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 170
5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 172
5.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 172
5.2. VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY 173
5.3. PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 173
5.3.1. SPÔSOB VYÚČTOVANIA MEDZI OKTE, A.S. A DODÁVATEĽOM RE 173
5.4. RIEŠENIE SPOROV 176
6 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 176
6.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 176
6.2. STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT 178
6.3. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ CEZHRANIČNÝ TRH S ELEKTRINOU 179
6.4. SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 180
6.4.1. NÁHRADNÝ SPÔSOB ZADÁVANIA OBJEDNÁVOK 182
6.5. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK 182
6.5.1. PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE 182
6.5.2. VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK 182

6.6. VYHODNOTENIE ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINU 183
6.6.1. DENNÉ VYHODNOTENIE 183
6.6.2. MESAČNÉ VYHODNOTENIE 183
6.7. DRUHÁ AUKCIA 183
6.8. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU ÚČASTNÍKOM KT 184
6.8.1. SPRÍSTUPNENIE DENNÉHO VYHODNOTENIA 184
6.8.2. SPRÍSTUPNENIE MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 185
6.8.3. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT VYHODNOTENIA 185
6.9. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 185
6.9.1. REKLAMÁCIA PRÍJMU DÁT 186
6.9.2. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA 186
6.9.3. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 186
6.9.4. ZADÁVANIE REKLAMÁCIE 186
6.9.5. RIEŠENIE SPOROV 186
6.10. CENOVÉ PODMIENKY 187
6.11. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 187
6.11.1. DENNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 188
6.11.2. MESAČNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 189
6.12. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT 191
6.12.1. NEUHRADENIE PLATBY ZA ZOBCHODOVANÉ OBJEDNÁVKY 191
6.12.2. NEDOPLNENIE DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA (DFZ) 191
6.12.3. ZMENA VÝŠKY DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA 191
6.13. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 191
7 - ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 192
7.1. KOMUNIKÁCIA 192
7.2. PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ 193
7.3. ÚČINNOSŤ 194
PRÍLOHA Č. 1 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 195
ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA SLOVENSKEJ, ČESKEJ A MAĎARSKEJ OBCHODNEJ OBLASTI 196
ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA 199
PRÍLOHA Č. 2 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V IS OKTE 202
MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA V IS OKTE PRE ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK 203

PRÍLOHA Č. 3- PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT 205

VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT 206

PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ ZAOKRÚHĽOVANIA PRI ZÚČTOVANÍ ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 208

ALGORITMUS CENTOVÉHO BILANCOVANIA VÝSLEDKOV ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 209

1 PREAMBULA

1.1. Charakteristika OKTE, a.s. ako Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

1. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou - OKTE, a.s. (ďalej len „OKTE, a.s.“) bola založená ako dcérska spoločnosť Prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS, a.s.). Vlastníkom 100 % akcií je Prevádzkovateľ prenosovej sústavy. Náplň činnosti OKTE, a.s. vyplýva z legislatívnych noriem SR, najmä zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“), vyhlášky č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom (ďalej len „Pravidlá trhu“), ako aj z predpisov určujúcich pôsobenie energetických subjektov na európskom liberalizovanom trhu s elektrinou, najmä zo smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou.

2. OKTE, a.s. je v rámci trhu s elektrinou v SR ustanovený Zákonom o energetike ako subjekt podliehajúci regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“), je držiteľom povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v SR.

3. OKTE, a.s. podľa Zákona o energetike a Pravidiel trhu vykonáva a je zodpovedný za:

    a. organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,

    b. zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny,

    c. správu a zber nameraných údajov,

    d. centrálnu fakturáciu,

    pričom činnosti podľa bodu c a d je povinný vykonávať od 1.1.2014.

4. Organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa rozumie príjem objednávok účastníka organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, párovanie objednávok, vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie obchodov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

5. Súčasťou činností OKTE, a.s. je aj zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou, ktorým sa rozumie zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny každého účastníka trhu s elektrinou v určenom čase, stanovenie ceny odchýlky podľa platného a účinného cenového rozhodnutia ÚRSO a zúčtovanie ceny za odchýlky a regulačnú elektrinu účastníkov trhu s elektrinou v zmysle Zákona o energetike a Pravidiel trhu a tohto prevádzkového poriadku.

6. Správou a zberom nameraných údajov sa rozumie príjem nameraných údajov od účastníkov trhu s elektrinou, ich spracovanie, evidencia a ochrana dôverných údajov pred zneužitím.

7. Centrálnou fakturáciou sa rozumie vyhotovenie dokladov pre fakturáciu obsahujúcich množstvo elektriny podliehajúce tarife za systémové služby a tarife za prevádzkovanie systému a fakturácia platby za systémové služby a platby za prevádzkovanie systému.

8. OKTE, a.s. je povinný uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky so Subjektom zúčtovania a umožniť obchodovať na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou každému Subjektu zúčtovania, ktorý o to požiada, ak spĺňa obchodné podmienky OKTE, a.s. a uzatvoril s OKTE, a.s. zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.

9. Pri poskytovaní služieb pristupuje OKTE, a.s. ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok. Pri poskytovaní služieb sa OKTE, a.s. riadi ustanoveniami tohto Prevádzkového poriadku.

10. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb OKTE, a.s. obsiahnuté v tomto Prevádzkovom poriadku sú verejne dostupné na webovom sídle OKTE, a.s.

1.2. Vymedzenie postavenia Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.

1. Základné práva a povinnosti OKTE, a.s. sú uvedené v Zákone o energetike a Pravidlách trhu.
2. Zapracovanie princípov a podmienok obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb OKTE, a.s. subjektom zúčtovania, resp. účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou do Prevádzkového poriadku predstavuje povinnosť OKTE, a.s. stanovenú v Zákone o regulácii. Podľa tohto zákona je Prevádzkový poriadok OKTE, a.s. po schválení ÚRSO záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.
3. Poslaním Prevádzkového poriadku OKTE, a.s. je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým účastníkom trhu s elektrinou zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti OKTE, a.s.
4. Tento Prevádzkový poriadok okrem iného určuje:
    a. vymedzenie a definície príslušných regulovaných služieb OKTE, a.s.,
    b. požiadavky na nevyhnutné údaje, informácie, resp. rozsah spolupráce, ktoré sú účastníci trhu s elektrinou povinní poskytovať OKTE, a.s. a ktoré podmieňujú jeho riadnu činnosť,
    c. spôsob zverejňovania informácií OKTE, a.s.,
    d. pravidlá a podmienky zúčtovania odchýlok,
    e. pravidlá a podmienky centrálnej fakturácie,
    f. pravidlá a podmienky zúčtovania rozdielov,
    g. pravidlá a podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
5. Prevádzkový poriadok slúži účastníkom trhu s elektrinou ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s OKTE, a.s. a obchodných podmienok, za ktorých OKTE, a.s. poskytuje svoje služby tak, aby bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov OKTE, a.s. pri výkone jeho činnosti.
6. Vzhľadom na vývoj na trhu s elektrinou a dotváranie pravidiel trhu a fungovanie trhových inštitúcií sa obsah Prevádzkového poriadku bude postupne upravovať v zmysle doplnení, zdokonalení, resp. aktualizácie, v súlade s vývojom tohto procesu v SR a vo väzbe na vývoj európskej legislatívy.
7. Služby, ktoré sú poskytované OKTE, a.s., sú regulované ÚRSO. Týmito službami sú organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, zúčtovanie odchýlok, správa a zber nameraných údajov a centrálna fakturácia. Služby poskytuje OKTE, a.s. podľa tohto Prevádzkového poriadku osobám v rozsahu svojej pôsobnosti.
8. Základné podmienky správy a zberu nameraných údajov ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre správu a zber nameraných údajov upravuje kapitola 2 tohto Prevádzkového poriadku.
9. Zúčtovanie odchýlok je monopolná činnosť, ktorá je kľúčová pre fungovanie trhu s elektrinou v režime prístupu tretích strán k sústavám. Základné podmienky pre zúčtovanie odchýlok ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre registráciu subjektu zúčtovania a pre samotné vyhodnocovanie a zúčtovanie odchýlok upravujú kapitoly 3 a 4 tohto Prevádzkového poriadku.
10. Náležitosti týkajúce sa podmienok uzatvorenia zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny sú uvedené v kapitole 5 tohto Prevádzkového poriadku.
11. Základné podmienky zúčtovania rozdielov ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre zúčtovanie rozdielov upravujú kapitoly 4.11 a 4.15.2 tohto Prevádzkového poriadku.
12. Základné podmienky centrálnej fakturácie ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre centrálnu fakturáciu upravujú kapitoly 4.12 a 4.15.3 tohto Prevádzkového poriadku.

13. Organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je monopolná činnosť, ktorá zjednodušuje a urýchľuje účastníkom trhu s elektrinou nákup a predaj elektriny na vymedzenom území a v súčinnosti s ďalším prevádzkovateľmi prepojených trhov aj mimo vymedzené územie. Základné podmienky pre organizovanie a vyhodnocovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou upravuje kapitola 6 tohto Prevádzkového poriadku.
14. Obchodné podmienky uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku sú súčasťou zmlúv medzi OKTE, a.s. a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku.
15. Znenie tohto Prevádzkového poriadku bolo schválené ÚRSO a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené ÚRSO. Aktuálna verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s.

1.3. Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.3.1. Výklad pojmov

1.3.1.1. *Súvisiace právne predpisy*

- **Obchodný zákonník** - zákon č. 513/1991 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Občiansky zákonník** - zákon č. 40/1964 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Pravidlá trhu** - vyhláška č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.
- **Prevádzkový poriadok** - dokument upravujúci vzťahy medzi OKTE, a.s. a účastníkmi trhu s elektrinou vypracovaný OKTE, a.s. a schválený ÚRSO podľa Zákona o regulácii.
- **Regulačná vyhláška** - vyhláška č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.
- **Rozhodnutie ÚRSO** - platné a účinné cenové rozhodnutie ÚRSO pre reguláciu sieťových odvetví.
- **Webové sídlo** – internetová stránka OKTE, a.s. (www.okte.sk).
- **Zákon o DPH** - zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o energetike** - zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- **Zákon o OZE a VU KVET** - zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- **Zákon o regulácii** - zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
- **Zákon o spotrebnej dani z elektriny** - zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov.

1.3.1.2. *Účastníci trhu s elektrinou a ďalšie osoby*

- **Dodávateľ elektriny** - osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Odberateľ elektriny** - osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja, alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Oprávnený odberateľ** - osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (pozri Zákon o energetike).

- **Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou** - právnická osoba, ktorá má povolenie na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike). Organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v SR je OKTE, a.s.
- **Prevádzkovateľ distribučnej sústavy** - osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia (pozri Zákon o energetike).
- **Prevádzkovateľ prenosovej sústavy** - osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike). Prevádzkovateľom prenosovej sústavy v SR je SEPS, a.s.
- **Prevádzkovateľ priameho vedenia** - osoba, ktorá prevádzkuje priame vedenie (pozri Pravidlá trhu).
- **Účastník trhu s elektrinou** - Výrobca elektriny, Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, Prevádzkovateľ distribučnej sústavy, Dodávateľ elektriny, Odberateľ elektriny, Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike).
- **Výkupca elektriny** - osoba, ktorá odoberá elektrinu od výrobcu elektriny vyrábajúceho elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňujúceho si právo na podporu podľa Zákona o OZE a VU KVET, a ktorá za výrobcu prevzala zodpovednosť za odchýlku.
- **Výrobca elektriny** - osoba, ktorá má oprávnenie na výrobu elektriny (pozri Zákon o energetike).

1.3.1.3. ***Všeobecné pojmy***

- **Centrálna fakturácia** - vyhotovenie dokladov pre fakturáciu obsahujúcich množstvo elektriny podliehajúce tarife za systémové služby a tarife za prevádzkovanie systému a fakturácia platby za systémové služby a platby za prevádzkovanie systému subjektom zúčtovania zo strany organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Cezhraničný profil** - súbor vedení, ktoré prepájajú dve susedné prenosové sústavy (pozri Pravidlá trhu).
- **Deň** - kalendárny deň.
- **Denný diagram -** postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa v štvrťhodinovom rozlíšení (pozri Pravidlá trhu).
- **Dodávka elektriny -** predaj elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny** - činný elektrický výkon meraný na svorkách zariadenia na výrobu elektriny technicky dosiahnuteľný v danom období (pozri Pravidlá trhu).
- **Dovoz elektriny -** tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu Európskej únie alebo z tretieho štátu na vymedzené územie.
- **Distribúcia elektriny -** preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Distribučná sústava** - vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné pre prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike).

- **Fyzická dodávka elektriny** - množstvo odovzdanej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste (pozri Pravidlá trhu).
- **Fyzický odber elektriny** - množstvo odobratej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste (pozri Pravidlá trhu).
- **Generátor** - elektroenergetické zariadenie, ktoré slúži na premenu mechanickej energie na elektrickú energiu.
- **Implicitná aukcia** - spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň pridelí cezhraničná prenosová kapacita (pozri Pravidlá trhu).
- **Menič** - elektroenergetické zariadenie meniace napätie z jednosmerného na striedavé alebo zo striedavého na jednosmerné.
- **Merací bod** - miesto pripojenia užívateľa sústavy do sústavy vybavené určeným meradlom (pozri Zákon o energetike).
- **Meranie typu A** - priebehové meranie s diaľkovým odpočtom (pozri Pravidlá trhu).
- **Meranie typu B** - priebehové meranie bez diaľkového odpočtu (pozri Pravidlá trhu).
- **Meranie typu C** - meranie bez priebehového merania a bez diaľkového odpočtu (pozri Pravidlá trhu).
- **Mesiac** - kalendárny mesiac.
- **Miestna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike).
- **Nadradená sústava** - sústava, do ktorej je distribučná sústava prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojená.
- **Obchodná oblasť** - územie, na ktorom je organizovaný a vyhodnocovaný organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou OKTE, a.s., pre účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Obchodný deň** - 24 obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na stredoeurópsky letný čas a späť; obchodný deň sa začína prvou obchodnou hodinou o 00:00:00 hod. a končí sa o 24:00:00 hod., pri prechode na stredoeurópsky letný čas je obchodným dňom 23 obchodných hodín a pri prechode na stredoeurópsky čas je obchodným dňom 25 obchodných hodín (pozri Pravidlá trhu).
- **Obchodná hodina** - základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 hod. a končí sa o 01:00:00 hod. a označuje sa číslicou jeden (pozri Pravidlá trhu).
- **Odberné miesto** - miesto odberu elektriny v zmysle Zákona o energetike.
- **Odovzdávacie miesto** - miesto odovzdania elektriny v zmysle Zákona o energetike).
- **Ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** - spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy_(pozri Pravidlá trhu).
- **Ostatná vlastná spotreba výrobcu elektriny** - spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny a spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach (pozri Pravidlá trhu).
- **Poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy** - tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému.
- **Povolenie** - oprávnenie podnikať v energetike (pozri Zákon o energetike).

- **Predpokladaná ročná dodávka** - predpokladaná fyzická dodávka elektriny do sústavy za obdobie jedného roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odovzdávacieho miesta za obdobie jedného roka od jeho vzniku.
- **Predpokladaný ročný odber** - predpokladaný fyzický odber elektriny zo sústavy za obdobie jedného roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odovzdávacieho miesta za obdobie jedného roka od jeho vzniku.
- **Prenos elektriny** - preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území alebo preprava elektriny prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov alebo tretích štátov na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Prenosová kapacita integrovaných trhov** - denná prenosová kapacita určená pre implicitnú aukciu realizovanú v dvoch alebo vo viacerých integrovaných obchodných oblastiach; pre zaistenie prenosu elektriny medzi integrovanými trhmi nie je potrebné získať právo na využitie prenosovej kapacity účastníkmi organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Prenosová sústava** - vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prepojenie prenosovej sústavy s prenosovou sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike).
- **Regionálna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike).
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** - čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií.
- **Selfbilling** - proces, v rámci ktorého OKTE vystaví faktúru v mene a na účet inej osoby
- **Servisná odstávka** - doba, počas ktorej je IS OKTE nedostupný; plánovaná servisná odstávka je v čase od 19:00 do 22:00, pravidelná plánovaná servisná odstávka je v utorok, ostatné plánované servisné odstávky oznámi OKTE, a.s. minimálne 3 pracovné dni vopred.
- **Slovenský kalendár** - bežný kalendár s rešpektovaním štátnych sviatkov podľa zákona č. 241/1993 Z. z. o štátnych sviatkoch, dňoch pracovného pokoja a pamätných dňoch v znení neskorších predpisov.
- **Spojovacie vedenie** - vedenie, ktoré spája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členských štátov alebo prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike).
- **Správa a zber nameraných údajov** - príjem nameraných údajov od účastníkov trhu s elektrinou, ich spracovanie, evidencia a ochrana dôverných údajov pred zneužitím (pozri Pravidlá trhu).
- **Štvrťhodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** - postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút (pozri Pravidlá trhu).
- **Typový diagram odberu** - postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov alebo dodávok elektriny za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu alebo dodávky elektriny odberateľmi elektriny s meraním typu C. Typový diagram odberu pozostáva z 8 760 relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov alebo dodávok elektriny v neprestupnom roku (v prestupnom roku sa jedná o 8784 relatívnych hodnôt), delených hodnotou ročného maxima z priemerných hodinových hodnôt určených z meraných vzoriek.
- **Údaje hodnôt z registra** – nameraný odber alebo nameraná dodávka za obdobie od-do.
- **Určené meradlo** - meradlo určené na povinnú metrologickú kontrolu alebo posúdenie zhody podľa zákona č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

- **Užívateľ sústavy** - osoba, ktorá odoberá elektrinu alebo dodáva elektrinu prostredníctvom prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, alebo má s jej prevádzkovateľom zmluvný vzťah (pozri Pravidlá trhu).
- **Virtuálny merací bod** - entita, ku ktorej sú evidované údaje o toku elektriny.
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy** - spotreba elektriny potrebná na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy súvisiacich s prevádzkovaním sústavy okrem strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu).
- **Vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny** - spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny; technologickú časť zariadenia na výrobu elektriny tvoria technologické časti nevyhnutné na výrobu elektriny tvoriace jeden technologický celok (pozri Pravidlá trhu).
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** - dostupná prenosová kapacita spojovacieho vedenia, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu).
- **Vývoz elektriny** - tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu Európskej únie alebo do tretieho štátu.
- **Webové sídlo** - internetová stránka OKTE, a.s. (www.okte.sk).

1.3.1.4. ***Oblasť zúčtovania odchýlok***

- **Bilančná skupina** - skupina odberných miest a odovzdávacích miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny (pozri Pravidlá trhu).
- **Dodávateľ RE** - poskytovateľ podporných služieb alebo dodávateľ negarantovanej regulačnej elektriny, ktorý má s Prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzatvorenú rámcovú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny a/alebo rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny.
- **Kladná odchýlka** - odchýlka má kladné znamienko, ak subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave nedostatok elektriny.
- **Kladná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zvýšenie výkonu výrobných zariadení, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov.
- **Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel** - osoba poverená Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie prevádzkovateľov“) na vymedzenom území prideľovať a evidovať identifikačné čísla subjektov zúčtovania a bilančných skupín v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov; lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri stanovovaní identifikačných čísiel odberných miest v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (pozri Pravidlá trhu).
- **Nominačné hodnoty** - hodnoty odberov a dodávok elektriny odberných a odovzdávacích miest vybavených meraním typu C použité pre zúčtovanie odchýlok.
- **Obchodná platforma** - právnická osoba, ktorá zastupuje subjekty zúčtovania pri zasielaní prírastkov dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania.
- **Odchýlka účastníka trhu s elektrinou** - odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase (pozri Zákon o energetike).
- **Odchýlka sústavy** - veľkosť obstaranej regulačnej elektriny (pozri Zákon o energetike).

- **Regulačná elektrina** - elektrina obstaraná v reálnom čase Prevádzkovateľom prenosovej sústavy na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike).
- **Subjekt zúčtovania** - účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so OKTE, a.s. Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (pozri Zákon o energetike).
- **Záporná odchýlka** - odchýlka má záporné znamienko, ak subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave prebytok elektriny.
- **Záporná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zníženie výkonu výrobných zariadení, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov.
- **Zúčtovacia perióda** - najkratší časový úsek vyhodnotenia odchýlok, následného zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny.
- **Zúčtovanie rozdielov** - zúčtovanie rozdielov medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním.
- **Zúčtovateľ odchýlok** - osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike), t. j. zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase. Zúčtovateľom odchýlok v SR je OKTE, a.s.

1.3.1.5. *Oblasť organizovania a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou*

- **Aktívne akceptované ponuky/dopyty** - spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu, tzn., že boli spárované.
- **Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou** - algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, a to v každej obchodnej hodine obchodného dňa.
- **Cena obchodnej oblasti** - marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov práve v jednej obchodnej oblasti, t. j. s prihliadnutím na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Dolná prahová hodnota marginálnej ceny** - najnižšia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Dovoz elektriny za záporné ceny** - služba na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktorej predmetom je nákup dovážanej elektriny za záporné ceny.
- **Druhá aukcia** - nástroj Organizátora na udržiavanie marginálnych cien v rozsahu prahových hodnôt pre organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou.
- **Horná prahová hodnota marginálnej ceny** - najvyššia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Jednotková cena** - cena za jednotku množstva ponúkanej/dopytovanej elektriny.
- **Komplexná podmienka** - podmienka úplnej/celkovej akceptácie prvého bloku ponuky, ktorá znamená, že algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou musí akceptovať v každej obchodnej hodine minimálne celé množstvo zo všetkých prvkov ponuky v prvom bloku. V prípade, že komplexná podmienka nebude v niektorej obchodnej hodine splnená, pristúpi algoritmus k vyradeniu celej ponuky. V prípade potreby zabezpečenia vyváženosti zobchodovaného množstva obchodnej oblasti voči iným obchodným oblastiam môže byť jedna komplexná objednávka v špecifických prípadoch krátená v rámci obchodnej hodiny maximálne o 0,1 MWh. Toto krátenie však nespôsobí vyradenie ponuky ako celku.

- **Krivka dopytu** - diskrétna agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov dopytov v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených dopytov zostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorému dopytu patrí.
- **Krivka ponuky** - diskrétna agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov ponúk v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených ponúk vzostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorej ponuke patrí.
- **Lokálna cena** - marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk a dopytov práve jednej obchodnej oblasti izolovane, t. j. bez prihliadnutia na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Marginálna (uzávierková) cena** - cena určená algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu.
- **Market Coupling** - metóda implicitnej aukcie založená na trhových princípoch, ktorá zlučuje procesy obchodovania s elektrinou a alokácie kapacít; prenosové kapacity sú reálne využité vo svojom maximálnom rozsahu, pretože dochádza k eliminácii možnosti nevyužitia nominovanej kapacity.
- **Metóda párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj)** - určenie rovnovážnych bodov ako priesečníkov kriviek dopytov a ponúk pre každú obchodnú hodinu, na základe ktorých sa určia marginálne ceny a zobchodované (akceptované) množstvo pre dopyty (nákup) a ponuky (predaj), t. j. množina ponúk (na predaj) a dopytov (na nákup), ktoré v procese párovania vyhoveli pre každú obchodnú hodinu.
- **Nákup/predaj elektriny za záporné ceny** - služba na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, pri ktorej odberateľ elektriny likviduje elektrinu poskytnutú dodávateľom elektriny za finančnú kompenzáciu, ktorá je vyjadrená prostredníctvom zápornej ceny za elektrinu.
- **Neaktívne neakceptované ponuky/dopyty** - nespárované ponuky/dopyty, ktoré boli pri hľadaní platného alebo optimálneho riešenia algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok.
- **Nedeliteľná podmienka** - podmienka akceptácie v danej obchodnej hodine minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky v prvom bloku algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Toto množstvo môže byť v špecifických prípadoch krátené len z dôvodu zabezpečenia vyváženosti obchodnej oblasti voči ostatným obchodným oblastiam. Maximálne množstvo krátenia objednávky je 0,1 MWh za obchodnú hodinu a bude aplikované len pri jednej ponuke v rámci obchodnej hodiny.
- **Obmedzujúce podmienky** - podmienka nedeliteľnosti prvkov ponuky alebo komplexná podmienka.
- **Organizátor -** OKTE, a.s., ktorá vykonáva činnosť organizovania a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
- **Ponuka/dopyt** - súbor všetkých prvkov ponuky/dopytu predložený daným Účastníkom KT pre daný obchodný deň; v obchodnej hodine môže byť ponuka/dopyt rozdelená maximálne do 25 blokov, číslovaných od 1 do 25; ceny jednotlivých blokov pri ponuke na konkrétnu obchodnú hodinu musia mať s každým novým blokom vzostupnú tendenciu, kým pri dopytoch musí cena s každým novým blokom klesať.
- **Pravidlá delenia** - pravidlá definujúce proces prideľovania množstva jednotlivým prvkom ponúk a dopytov po získaní ceny v mieste priesečníku kriviek na konkrétnu obchodnú hodinu.
- **Prepravca (Shipping Agent)** - právnická osoba, ktorá zabezpečuje vývoz a dovoz elektriny medzi príslušnými obchodnými oblasťami v rámci Market Coupling-u a má s Organizátorom uzatvorenú zmluvu o vykonávaní funkcie prepravcu pre potreby denného trhu s elektrinou.

- **Prvok ponuky/dopytu** - objednávka na predaj/nákup konkrétneho množstva elektriny v konkrétnej obchodnej hodine daného obchodného dňa jedného Účastníka KT za minimálnu/maximálnu jednotkovú cenu.
- **Účastník organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“)** - subjekt zúčtovania, ktorý s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvoril Zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike).
- **Výnos z preťaženia cezhraničných profilov (Congestion Revenue)** - výnos Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorý vzniká pri preťažení prenosovej kapacity integrovaných trhov v rámci Market Couplingu (ATC) v prípade určenia rozdielnych marginálnych cien v príslušných integrovaných obchodných oblastiach.

1.3.2. Zoznam skratiek

- **ATC** - denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Available Transfer Capacity).
- **BS** - bilančná skupina.
- **DPH** - daň z pridanej hodnoty.
- **DFZ -** disponibilné finančné zabezpečenie.
- **DS** - distribučná sústava.
- **EIC** - identifikačné číslo - šestnásťmiestny kód prideľovaný v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov(Energy Indetification Coding Scheme).
- **ENTSO-E** - Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav.
- **ESP** - Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process).
- **ESS** - Štandard Asociácie operátorov pre registráciu denných diagramov elektriny (ENTSO-E Scheduling System).
- **EÚ** - Európska únia.
- **EURIBOR** - referenčná úroková sadzba pre európske menové transakcie, uplatňovaná pre obchody medzi bankami v rámci Európy a je zverejňovaná Európskou centrálnou bankou (Euro Interbank Offered Rate).
- **KVET** - kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **IS** - informačný systém.
- **IS OKTE** - informačný systém OKTE, a.s.
- **MDS** - miestna distribučná sústava.
- **OKTE, a.s.** - organizátor krátkodobého trhu s elektrinou.
- **OOM** - odberné a odovzdávacie miesto.
- **OZE** - obnoviteľné zdroje energie.
- **PDS** - Prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
- **PMDS** - Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy.
- **PPS** - Prevádzkovateľ prenosovej sústavy.
- **PpS** - podporné služby.
- **PPV** - prevádzkovateľ priameho vedenia.

- **PRDS** - prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy.
- **PS** - prenosová sústava.
- **PVE** - prečerpávacia vodná elektráreň.
- **RDS** - regionálna distribučná sústava.
- **RE** - regulačná elektrina.
- **SEPS, a.s.** - spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SZ** - subjekt zúčtovania.
- **TDO** - Typový diagram odberu.
- **TPS** - tarifa za prevádzkovanie systému.
- **TSS** - tarifa za systémové služby.
- **ÚRSO** - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví.
- **VUKVET** - vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **XML** - Extensible Markup Language.

1.3.3. Typy zmlúv

1.3.3.1. *Zmluva o zúčtovaní odchýlky*

Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy o zúčtovaní odchýlky v zmysle Pravidiel trhu účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok stanovených touto Zmluvou. OKTE, a.s. sa touto Zmluvou zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny a poskytovať údaje v rozsahu stanovenom Pravidlami trhu a Zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa zaväzuje zasielať OKTE, a.s. údaje v stanovenej forme a čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať platby za spôsobenú odchýlku.

S platnosťou od 1.1.2014 sa Zmluva o zúčtovaní odchýlky pre subjekty zúčtovania, ktoré majú alebo plánujú mať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, rozširuje o činnosť zúčtovania rozdielov a činnosť centrálnej fakturácie. Zmluvu uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy o zúčtovaní odchýlky účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok stanovených touto Zmluvou. OKTE, a.s. sa touto Zmluvou zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny a ďalej zabezpečiť centrálnu fakturáciu a zúčtovanie rozdielov a poskytovať údaje v rozsahu stanovenom Pravidlami trhu a Zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa zaväzuje zasielať OKTE, a.s. údaje v stanovenej forme a čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať platby za spôsobenú odchýlku, platby v rámci centrálnej fakturácie a platby v rámci zúčtovania rozdielov.

1.3.3.2. *Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou*

Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou na strane druhej. Touto zmluvou sa OKTE, a.s. zaväzuje umožniť účastníkovi trhu s elektrinou účasť na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, vysporiadavať uskutočnené obchody a uhradiť účastníkovi trhu s elektrinou platbu za uskutočnené obchody s elektrinou. Účastník organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa zaväzuje uhradiť OKTE, a.s. platbu za uskutočnené obchody s elektrinou a služby poskytnuté účastníkovi trhu s elektrinou.

1.3.3.3. *Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny*

Zmluvou o zúčtovaní regulačnej elektriny sa OKTE, a.s. zaväzuje uhradiť Dodávateľovi RE, ktorý má s Prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzavretú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, platbu za regulačnú elektrinu dodanú Prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstve a cene regulačnej elektriny poskytnutých Prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Dodávateľ RE sa touto zmluvou zaväzuje uhrádzať OKTE, a.s. platby v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO.

1.3.3.4. *Zmluva o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok*

Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok uzatvára OKTE, a.s. s obchodnou platformou, ktorá bude zasielať za subjekty zúčtovania prírastky dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania. Obsahuje technické podmienky pripojenia do informačného systému zúčtovania odchýlok. Prílohou zmluvy je zoznam subjektov zúčtovania, s ktorými má obchodná platforma uzavretú mandátnu zmluvu na zastupovanie pre zasielanie prírastkov dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania.

1.3.3.5. *Zmluva o poskytovaní údajov pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou*

Zmluvu o poskytovaní údajov pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Predmetom tejto Zmluvy je dojednanie podmienok odovzdávania údajov o odberných a odovzdávacích miestach pripojených do sústavy alebo na priame vedenie účastníka trhu, nameraných hodnôt alebo náhradným spôsobom zistených hodnôt odberov elektriny, dodávok elektriny, strát v sústave a priamom vedení, vlastnej spotreby účastníka trhu s elektrinou alebo iných hodnôt, ktorých odovzdávanie zo strany účastníka trhu s elektrinou voči OKTE, a.s. vyplýva z platnej legislatívy. Predmetom Zmluvy je tiež zabezpečenie prístupu účastníka trhu s elektrinou do informačného systému operátora meraní (IS OKTE).

2 PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH DÁT

2.1. Prístup do IS OKTE

1. Prístup do IS OKTE a odovzdávanie dát sa realizuje prostredníctvom mena, hesla a kvalifikovaného certifikátu, vystaveného niektorou z akceptovaných certifikačných autorít. Aktuálny zoznam akceptovaných certifikačných autorít je dostupný na webovom sídle. Prístup do IS OKTE nie je možný počas servisnej odstávky.
2. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje malý zdroj na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW, pristupuje do IS OKTE a odovzdáva dáta na základe prístupu cez užívateľské meno a heslo.
3. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW pristupuje do IS OKTE a odovzdáva dáta na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a overovaciu SMS, doručenú systémom ISOM na zverejnený mobilný telefón výrobcu.
4. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW pristupuje do IS OKTE a odovzdáva dáta na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a kvalifikovaný certifikát.
5. Účastník trhu s elektrinou požiada OKTE, a.s. o založenie používateľského účtu prostredníctvom žiadosti o založenie používateľského účtu do IS OKTE. Žiadosť je dostupná na webovom sídle. Prostredníctvom jednej žiadosti je možné žiadať len o jeden používateľský účet. Ak účastník trhu s elektrinou požaduje viacero používateľských účtov, podáva na OKTE, a.s. každú požiadavku na založenie používateľského účtu prostredníctvom osobitnej žiadosti. OKTE, a.s. zriadi pre žiadateľa

zabezpečený prístup do IS OKTE na základe zmluvy o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

6. Ak výrobca elektriny prevádzkuje viacero zariadení na výrobu elektriny, pre potreby určenia spôsobu prístupu do IS OKTE sa vyhodnocuje maximálna hodnota celkových inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny prevádzkuje.

2.2. Údaje evidované v IS OKTE

2.2.1. Podmienky používania EIC kódov

2.2.1.1. *Pravidlá a podmienky vydávania EIC kódov (identifikačných čísiel)*

1. Na účely identifikácie účastníkov trhu s elektrinou, prevádzkovateľov obchodných platforiem, bilančných skupín, sústav, priamych vedení, bilančných oblastí, zariadení na výrobu elektriny, generátorov, odberných a odovzdávacích miest, resp. meracích bodov, sa používa štandard EIC združenia ENTSO-E. EIC identifikačné čísla (ďalej len „EIC kód“) vydáva Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel (ďalej len „Lokálny vydavateľ“) alebo ním poverená osoba.
2. Od 1.6.2013 sa centrálna registrácia a evidencia EIC kódov typu X, Y, W a Z na účely identifikácie podľa ods. 1 pre vymedzené územie vykonáva v IS OKTE.
3. Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri určovaní identifikačných čísiel, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav, prevádzkovatelia priamych vedení, výrobcovia elektriny a OKTE, a.s., v súlade so štandardom združenia ENTSO-E.

2.2.1.2. *Evidencia vydaných EIC kódov*

1. Jednotným registrom EIC kódov na účely identifikácie podľa kapitoly 2.2.1.1 ods. 1 pre Slovenskú republiku je register Lokálneho vydavateľa, ktorý je vedený v IS OKTE.

2.2.1.3. *Druhy prideľovaných EIC kódov*

1. V jednotnom registri EIC kódov vedenom v IS OKTE sú evidované tieto typy kódov:
    a. X pre označenie
        i. právnických alebo fyzických osôb pôsobiacich na trhu s elektrinou,
    b. Y pre označenie
        i. bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania,
        ii. sústavy,
        iii. priameho vedenia,
        iv. bilančnej oblasti,
    c. W pre označenie
        i. zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
        ii. generátora zariadenia na výrobu elektriny,
        iii. rozhrania
            1. sústav,
            2. zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
            3. zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia,
        iv. virtuálneho prepojenia odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtu koncovej spotreby,
    d. Z pre označenie meracieho bodu alebo virtuálneho meracieho bodu
        i. odberného a odovzdávacieho miesta, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy,
        ii. strát v sústave,
        iii. entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny:

1. výroba elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny,
2. dodávka elektriny do sústavy meraná určeným meradlom, ak výrobca elektriny nemá povinnosť zabezpečiť meranie na svorkách generátora podľa Zákona o energetike,
3. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny,
4. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,
5. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
6. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
7. spotreba elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach,
8. dodávka elektriny priamym vedením,
9. plánovaná výroba elektriny vo vlastnom zariadení.

2. Vydávanie EIC kódov a ich evidencia sa riadia nasledujúcimi pravidlami:

Typ kódu	Vydavateľ kódu	Evidencia
X	Lokálny vydavateľ	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE
Y	Lokálny vydavateľ	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE
W	Lokálny vydavateľ	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE
Z	EIC kód vygeneruje prevádzkovateľ sústavy alebo prevádzkovateľ priameho vedenia pre odberné a odovzdávacie miesta, pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa sústavy alebo priamym vedením daného prevádzkovateľa priameho vedenia a pre ďalšie entity, ku ktorým sú uchovávané merané alebo iným spôsobom určené údaje v kW alebo kWh, a to na základe postupu určeného Lokálnym vydavateľom publikovaného na jeho webovom sídle. Prevádzkovateľ sústavy alebo prevádzkovateľ priameho vedenia má možnosť vygenerovať aj EIC kód pre jednotlivé meracie body, ktoré tvoria dané odberné a odovzdávacie miesto. EIC kód vygeneruje OKTE na základe požiadavky výrobcu elektriny pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny, a to na základe postupu určeného Lokálnym vydavateľom publikovaného na jeho webovom sídle. EIC kódy vygeneruje OKTE, a.s. ako pomocné kódy.	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE

3. Účastník trhu s elektrinou alebo iná osoba s väzbou na trh s elektrinou môže mať pre danú organizačnú funkciu len jeden EIC kód typu X. Vydaný EIC kód X sa nemení pri zmene názvu účastníka trhu s elektrinou alebo inej osoby s väzbou na trh s elektrinou, adresy a pod.

4. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou alebo prevádzkovateľa obchodnej platformy alebo inej osoby s väzbou na trh s elektrinou prideľuje a eviduje Lokálny vydavateľ alebo ním poverená osoba na základe žiadosti o pridelenie EIC kódu. Tento EIC kód môže byť lokálny alebo medzinárodný. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov účastníkov trhu s elektrinou a iných osôb s väzbou na trh s elektrinou v registri Lokálneho vydavateľa vedenom v IS OKTE. Ak bol účastníkovi trhu s elektrinou pridelený EIC kód typu X iným vydavateľom EIC kódov ako je lokálny vydavateľ a pridelený EIC kód typu X je aktivovaný a publikovaný na webovej stránke ENTSO-E, je EIC kód typu X platný aj pre oblasť SR a lokálny vydavateľ tomuto účastníkovi trhu s elektrinou neprideľuje iný EIC kód typu X.

5. Pridelenie EIC kódu typu X je podmienkou pre uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní údajov pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a pre uzatvorenie

Zmluvy ZO. EIC kód typu X musí mať tiež každý prevádzkovateľ obchodnej platformy, ktorý zastupuje subjekty zúčtovania pri registrácii diagramov.

6. EIC kódy typu X sú v registri vedenom v IS OKTE evidované s jedným z nasledujúcich statusov:
    a. aktivovaný,
    b. deaktivovaný.
7. EIC kód typu Y pre bilančnú skupinu sa prideľuje v IS OKTE Subjektu zúčtovania po uzatvorení Zmluvy ZO.
8. EIC kód typu Y sústavy sa prideľuje v IS OKTE, a to na základe žiadosti prevádzkovateľa sústavy, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením prenosu alebo distribúcie na vymedzenom území. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý prevádzkoval sústavu pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať sústavu aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu Y sústavy najneskôr 6.6.2013.
9. EIC kód typu Y priameho vedenia sa prideľuje v IS OKTE, a to na základe žiadosti prevádzkovateľa priameho vedenia, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením dodávky priamym vedením. Prevádzkovateľ priameho vedenia, ktorý prevádzkoval priame vedenie pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať priame vedenie aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu Y priameho vedenia najneskôr 6.6.2013.
10. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny sa prideľuje v IS OKTE, a to na základe žiadosti výrobcu elektriny, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením skúšobnej prevádzky zariadenia na výrobu elektriny. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkoval zariadenie na výrobu elektriny pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať zariadenie na výrobu elektriny aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu W zariadenia na výrobu elektriny najneskôr 6.6.2013.
11. EIC kód typu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu v rámci zariadenia na výrobu elektriny sa prideľuje v IS OKTE, a to na základe žiadosti výrobcu elektriny, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením skúšobnej prevádzky zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti vyrábajúcej elektrinu (generátora, meniča). Výrobca elektriny, ktorý prevádzkoval zariadenie na výrobu elektriny pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať zariadenie na výrobu elektriny aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu W generátora najneskôr 6.6.2013. Správu EIC kódov typu W generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu vykonáva a za správu EIC kódov typu W generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu zodpovedá výrobca elektriny.
12. EIC kódy typu W pre rozhranie sústav, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a sústavy, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia a virtuálne prepojenie odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtu koncovej spotreby sa prideľujú v IS OKTE.
13. Ak účastník trhu s elektrinou alebo iná osoba s väzbou na trh s elektrinou nepožiada o pridelenie EIC kódu typu Y alebo W v uvedenom termíne, OKTE, a.s. je oprávnený prideliť EIC kód typu Y alebo W aj bez žiadosti účastníka trhu s elektrinou alebo inej osoby s väzbou na trh s elektrinou.
14. EIC kódy typu Z prideľujú príslušní účastníci trhu s elektrinou alebo iné osoby s väzbou na trh s elektrinou - prevádzkovateľ sústavy, alebo prevádzkovateľ priameho vedenia pre odberné a odovzdávacie miesta, pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa sústavy alebo priamym vedením daného prevádzkovateľa priameho vedenia a pre ďalšie entity, ku ktorým sú uchovávané merané alebo iným spôsobom určené údaje v kW alebo kWh, resp. výrobca elektriny pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny - v súlade s postupom určeným Lokálnym vydavateľom, a vedú ich evidenciu. OKTE, a.s. prideľuje EIC kódy typu Z pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenej s výrobcom elektriny. Správu EIC kódov typu Z prideľovaných podľa tohto odseku vykonáva a za

správu EIC kódov typu Z prideľovaných podľa tohto odseku zodpovedá príslušný prevádzkovateľ sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia, resp. výrobca elektriny. Každý EIC kód typu Z odberného a odovzdávacieho miesta, meracieho bodu alebo inej entity účastník trhu s elektrinou alebo iná osoba s väzbou na trh s elektrinou zaregistruje do evidencie vydaných EIC kódov typu Z v IS OKTE, a to najneskôr do 9:00 jeden pracovný deň pred zahájením zasielania dát do IS OKTE za daný EIC kód Z.

2.2.1.4. ***Zverejňovanie údajov o vydaných a evidovaných EIC kódoch***

1. Lokálny vydavateľ zverejňuje na svojom webovom sídle:
    a. Zoznam EIC kódov typu X právnických alebo fyzických osôb pôsobiacich na trhu s elektrinou, ktorých evidenciu vykonáva lokálny vydavateľ podľa platnej legislatívy, pričom u každého EIC kódu typu X bude uvedený názov subjektu a ďalej aj informácia o statuse EIC kódu typu X (aktivovaný/deaktivovaný),
    b. Zoznam EIC kódov typu Y bilančných skupín, pričom u každého EIC kódu typu Y bilančnej skupiny bude uvedený názov bilančnej skupiny a EIC kód typu X subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OOM priradené do danej bilančnej skupiny,
    c. Zoznam EIC kódov typu Y sústav, pričom u každého EIC kódu typu Y sústavy bude uvedený názov sústavy a EIC kód typu X prevádzkovateľa danej sústavy,
    d. Zoznam EIC kódov typu Y priamych vedení, pričom u každého EIC kódu typu Y priameho vedenia bude uvedený názov priameho vedenia a EIC kód typu X prevádzkovateľa daného priameho vedenia,
    e. Zoznam EIC kódov typu W zariadení na výrobu elektriny, pričom u každého EIC kódu typu W zariadenia na výrobu elektriny bude uvedený názov zariadenia na výrobu elektriny a EIC kód typu X výrobcu elektriny,
    f. Zoznam označení sústav a priamych vedení.

2.2.2. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých OOM

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje tieto údaje:
    a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
    b. EIC kód Y sústavy, do ktorej je OOM pripojené, alebo EIC kód Y priameho vedenia, na ktoré je OOM pripojené,
    c. druh odberného a odovzdávacieho miesta,
        i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy alebo z priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
        ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
        iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy alebo z priameho vedenia aj fyzická dodávka do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto odberateľa, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy alebo z priameho vedenia aj fyzická dodávka do sústavy alebo priameho vedenia

rozdeliť na odberné miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z,

iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy alebo z priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy alebo z priameho vedenia aj fyzická dodávka do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy alebo z priameho vedenia aj fyzická dodávka do sústavy alebo priameho vedenia rozdeliť na odberné miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z,

vii. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,

viii. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,

ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy rozdeliť na odberné miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

d. typ určeného meradla:

i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,

ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

e. napäťová úroveň,

f. typ uzatvorenej zmluvy:

i. zmluva o prístupe do sústavy medzi prevádzkovateľom sústavy a užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,

ii. zmluva medzi prevádzkovateľom sústavy a dodávateľom elektriny,

g. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

h. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

i. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,

j. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny,

k. v prípade prerušenia prenosu alebo distribúcie údaj o období, v ktorom je prenos alebo distribúcia prerušený,

l. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie sústav informáciu, či je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav odpojené od elektrizačnej sústavy SR,

m. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt triedu typového diagramu odberu a údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,

n. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,

o. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti odberného a odovzdávacieho miesta,

p. EIC kód X poskytovateľa meraných dát.

2. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, eviduje OKTE, a.s. aj túto informáciu. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, eviduje OKTE, a.s. aj tieto EIC kódy typu Z.

3. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber činnej elektriny zo sústavy do OOM,

b. fyzická dodávka činnej elektriny do sústavy z OOM,

4. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, eviduje OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber činnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,

b. fyzická dodávka činnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,

5. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát v sústave určených pre účely zúčtovania odchýlok,

   b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt a v prípade strát v sústave určených pre bilančné účely,

   c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

6. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, eviduje OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

   b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

   c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

7. Pre jednotlivé OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, OKTE, a.s. eviduje údaje o predpokladanom ročnom odbere alebo dodávke v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest na nasledujúcich 12 mesiacov.

2.2.3. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých sústavách

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé sústavy eviduje tieto údaje:

   a. EIC kód X prevádzkovateľa sústavy,

   b. EIC kód Y sústavy,

   c. EIC kódy Y susediacich sústav,

   d. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy,

   e. EIC kódy W rozhraní sústav a EIC kódy W rozhraní zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,

   f. dátum zahájenia a prípadne ukončenia prevádzky sústavy,

   g. EIC kód Y nadradenej sústavy.

2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

   b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

3. Zadávanie údajov podľa ods. 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom sústavy. Správu údajov podľa ods. 1 písm. c, d, f a g vykonáva príslušný prevádzkovateľ sústavy.

2.2.4. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých priamych vedeniach

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé priame vedenia eviduje tieto údaje:
   a. EIC kód X prevádzkovateľa priameho vedenia,
   b. EIC kód Y priameho vedenia,
   c. EIC kódy W pripojených zariadení na výrobu elektriny,
   d. EIC kód W pre rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia,
   e. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených priamym vedením,
   f. dátum zahájenia a prípadne ukončenia prevádzky priameho vedenia.
2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
   a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
   b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
   c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
3. Zadávanie údajov podľa ods. 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom priameho vedenia. Správu údajov podľa ods. 1 písm. e a f vykonáva príslušný prevádzkovateľ priameho vedenia.

2.2.5. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé zariadenia na výrobu elektriny eviduje tieto údaje:
   a. EIC kód X výrobcu elektriny,
   b. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobňa),
   c. EIC kódy W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
   d. EIC kód W pre označenie rozhrania zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia (v prípade zariadení na výrobu elektriny pripojených na priame vedenie),
   e. EIC kód W pre označenie rozhrania zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
   f. EIC kód Y sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,
   g. EIC kód Y pre priame vedenie pripojené na zariadenie na výrobu elektriny (v prípade zariadení na výrobu elektriny pripojených na priame vedenie),
   h. EIC kód Z merania na svorkách generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,

i. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

j. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

k. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

l. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,

m. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,

n. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,

o. EIC kód Z spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

p. EIC kód Z pre ostatnú vlastnú spotrebu výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

q. EIC kód Z pre dodávku priamym vedením (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

r. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy, za ktoré poskytuje údaje prevádzkovateľ sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,

s. EIC kódy Z pre evidenciu dodávky elektriny do sústavy nahlasovanú výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (údaje poskytuje výrobca elektriny v prípade, ak nemá povinnosť zabezpečiť meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny),

t. EIC kódy Z pre evidenciu plánovanej výroby elektriny v zariadení na výrobu elektriny nahlasovanú výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

u. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

v. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,

w. adresa prevádzky,

x. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v kW,

y. dosiahnuteľný výkon v kW,

z. príznak výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike,

aa. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,

bb. príznak zariadenia na výrobu elektriny s priznanou podporou pre zariadenie na výrobu elektriny (OZE/ VU KVET/ výroba elektriny z domáceho uhlia),

cc. príznak zariadenia na výrobu elektriny v ostrovnej prevádzke (off-grid inštalácia),

dd. údaj o odstávkach zariadenia na výrobu elektriny vo formáte od dd.mm.rrrr do dd.mm.rrrr,

ee. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie,

ff. EIC kód X poskytovateľa meraných dát.

2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za priradené obdobie.

3. Zadávanie údajov podľa ods. 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenej s príslušným výrobcom elektriny. Správu údajov podľa ods. 1 písm. c, f až y a aa až ee vykonáva príslušný výrobca elektriny.

2.2.6. Evidencia typových diagramov odberu

1. OKTE, a.s. eviduje triedy typových diagramov odberu (ďalej tiež TDO), normalizované hodnoty typových diagramov odberu, predikované prepočítané hodnoty typových diagramov odberu a prepočítané hodnoty typových diagramov odberu.
2. Na základe TDO sa určuje množstvo odberu alebo dodávky elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
3. Normalizované hodnoty typového diagramu odberu (TDOn) sú vypočítané na normálové klimatické podmienky.
4. Prepočítané hodnoty typového diagramu odberu (TDOp) sú vypočítané z TDOn na základe skutočných klimatických podmienok alebo iných skutočností.
5. Triedy typových diagramov odberu do IS OKTE zadáva prevádzkovateľ sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt.
6. Normalizované hodnoty typových diagramov odberu k jednotlivým triedam typových diagramov odberu do IS OKTE zadáva prevádzkovateľ sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt.
7. Hodnoty TDO sú evidované s presnosťou na 8 desatinných miest.
8. OKTE, a.s. denne zverejňuje používané triedy TDO a hodnoty typových diagramov odberu na svojom webovom sídle.
9. OKTE, a.s. využíva normalizované TDO pre účely:
    a. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby zúčtovania odchýlok,
    b. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby zúčtovania rozdielov,
    c. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny,
    d. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby predikcie nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny,
    e. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby centrálnej fakturácie.

2.3. Poskytovanie údajov zo strany účastníkov trhu s elektrinou alebo iných osôb s väzbou na trh s elektrinou

2.3.1. Údaje poskytované prevádzkovateľom prenosovej sústavy

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených do prenosovej sústavy obsahujúci tieto údaje:
    a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
    b. druh odberného miesta:
        i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
        ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je

uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto odberateľa, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy rozdeliť na odberné miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z,

iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy rozdeliť na odberné miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z,

vii. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,

viii. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,

ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy rozdeliť na odberné miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,

ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

d. typ uzatvorenej zmluvy:

i. zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny s užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,

ii. zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny s dodávateľom elektriny,

e. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za OOM prevzal zodpovednosť za odchýlku,

f. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý na danom OOM prevzal zodpovednosť za odchýlku,

g. v prípade OOM výrobcu elektriny EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na OOM,

h. v prípade OOM, ktoré tvorí rozhranie medzi prenosovou sústavou a inou prenosovou sústavou alebo prenosovou sústavou a distribučnou sústavou EIC kód Y susediacej sústavy,

i. v prípade prerušenia prenosu, údaj o období, v ktorom je prenos prerušený,

j. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,

k. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.

2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.

3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. každú zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytuje údaje podľa ods. 2, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 2.

4. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:

i. odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy,

ii. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,

iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,

b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:

i. odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

ii. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,

iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,

c. straty elektriny v prenosovej sústave.

5. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 4:

a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest,

b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov, vrátane nameraných dát z meraní typu B,

c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje hodnôt z registra meraní typu A a meraní typu B v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest; v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy údaje do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom sústavy.

6. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.

7. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber činnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,

b. fyzická dodávka činnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,

8. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 7:

a. v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

b. v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

c. hodnoty z registra v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s

presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

9. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa do 9:00 hod. v rozsahu:
    a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr,
    b. EIC kód typu X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku a,
    c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.

2.3.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených do distribučnej sústavy obsahujúci tieto údaje:
    a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
    b. druh odberného miesta,
        i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
        ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
        iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto odberateľa, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy rozdeliť na odberné miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z,
        iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
        v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
        vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny, na ktorom je

uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy rozdeliť na odberné miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z,

vii. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,

viii. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,

ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy rozdeliť na odberné miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,

ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

d. napäťová úroveň

i. VVN

ii. VN

iii. NN

e. typ uzatvorenej zmluvy:

i. zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,

ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,

f. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

g. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

h. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,

i. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny,

j. v prípade OOM, ktoré tvorí rozhranie medzi distribučnou sústavou a inou distribučnou sústavou alebo distribučnou sústavou a prenosovou sústavou EIC kód Y susediacej sústavy,

k. v prípade prerušenia distribúcie údaj o období, v ktorom je distribúcia prerušená,

l. v prípade OOM vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt triedu TDO a údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,

m. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,

n. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.

2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.

3. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytuje údaje podľa ods. 2, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 2.

4. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:

      i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy,

      ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

      iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

   b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:

      i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

      ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

      iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

   c. straty elektriny v distribučnej sústave.

5. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

    a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrťhodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát elektriny v sústave,

    b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných dát z meraní typu B a v prípade strát elektriny v sústave,

    c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje hodnôt z registra meraní typu A a meraní typu B v kWh v členení na 6 desatinných miest; v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM poskytuje prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy údaje do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom sústavy,

    d. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt kWh v členení na 3 desatinné miesta.

6. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.

7. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

    a. fyzický odber činnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,

    b. fyzická dodávka činnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,

8. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 7:

    a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

    b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

    c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

9. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka.

10. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:

    a. výšku odberu elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,

    b. dátum odpočtu,

c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,

d. odhad ročného odberu alebo ročnej dodávky elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.

11. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorého OOM sú pripojené do elektrizačnej sústavy iného štátu ako Slovenskej republiky, odovzdá OKTE, a.s. zoznam všetkých odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie jeho distribučnej sústavy a akejkoľvek inej sústavy, ktoré sú odpojené od elektrizačnej sústavy SR, spolu s uvedením dátumu a času odpojenia od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a dátumu a času opätovného pripojenia k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky.

12. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytuje za OOM tvoriace rozhranie jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy údaje jedným z nasledovných spôsobov:

    a. Ak OOM má priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytuje za dané OOM namerané údaje a ostatné údaje podľa tejto kapitoly,

    b. Ak OOM nemá priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy vytvorí virtuálne OOM, ktorému priradí subjekt zúčtovania, a za ktoré poskytuje namerané údaje z rozhrania jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy a ostatné údaje podľa tejto kapitoly.

13. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa do 9:00 hod. v rozsahu:

    a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr,

    b. EIC kód typu X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku a,

    c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.

2.3.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených do distribučnej sústavy obsahujúci tieto údaje:

    a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,

    b. druh odberného miesta,

        i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

        ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

        iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy alebo a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto odberateľa, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy rozdeliť

na odberné miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z,

iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy rozdeliť na odberné miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z,

vii. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,

viii. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,

ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy rozdeliť na odberné miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav evidované pod EIC kódom typu Z,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,

ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

d. napäťová úroveň

i. VVN

ii. VN

iii. NN

e. typ uzatvorenej zmluvy:

i. zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s užívateľom OOM,

ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,

f. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

g. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

h. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,

i. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny,

j. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta, ktoré tvorí rozhranie medzi distribučnou sústavou a inou distribučnou sústavou alebo distribučnou sústavou a prenosovou sústavou EIC kód Y susediacej sústavy,

k. v prípade prerušenia distribúcie údaj o období, v ktorom je distribúcia prerušená,

l. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt triedu typového diagramu odberu a údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,

m. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,

n. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.

2. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.

3. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje údaje podľa ods. 2, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 2.

4. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:

i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy,

ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:

i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

c. straty elektriny v distribučnej sústave.

5. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrťhodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát v sústave,

b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných dát z meraní typu B a v prípade strát v sústave,

c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje hodnôt z registra meraní typu A a meraní typu B v kWh v členení na 6 desatinných miest; v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM poskytuje prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy údaje do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom sústavy,

d. do 5. pracovného dňa nasledujúceho po odpočte určeného meradla, za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh v členení na 3 desatinné miesta.

6. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.

7. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber činnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,

b. fyzická dodávka činnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,

8. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 7:

a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

9. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka.

10. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:

    a. výšku odberu elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,

    b. dátum odpočtu,

    c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,

    d. odhad ročného odberu alebo ročnej dodávky elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.

11. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorého OOM sú pripojené do elektrizačnej sústavy iného štátu ako Slovenskej republiky, odovzdá OKTE, a.s. zoznam všetkých odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie jeho distribučnej sústavy a akejkoľvek inej sústavy, ktoré sú odpojené do elektrizačnej sústavy SR, spolu s uvedením dátumu a času odpojenia od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a dátumu a času opätovného pripojenia k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky.

12. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje za OOM tvoriace rozhranie jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy údaje jedným z nasledovných spôsobov:

    a. Ak OOM má priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje za dané OOM namerané údaje a ostatné údaje podľa tejto kapitoly,

    b. Ak OOM nemá priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vytvorí virtuálne OOM, ktorému priradí subjekt zúčtovania, a za ktoré poskytuje namerané údaje z rozhrania jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy a ostatné údaje podľa tejto kapitoly.

13. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa do, 9:00 hod. v rozsahu:

    a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr,

    b. EIC kód X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku a,

    c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.

2.3.4. Údaje poskytované prevádzkovateľom priameho vedenia

1. Prevádzkovateľ priameho vedenia oznámi OKTE, a.s. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je priame vedenie pripojené.

2. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených na priame vedenie obsahujúci tieto údaje:

   a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,

   b. druh odberného miesta,

      i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny z priameho vedenia), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny z priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

      ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do priameho vedenia), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

      iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny z priameho vedenia aj dodávka elektriny do priameho vedenia), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber z priameho vedenia aj fyzická dodávka do priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto odberateľa, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber z priameho vedenia aj fyzická dodávka do priameho vedenia rozdeliť na odberné miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto odberateľa evidované pod EIC kódom typu Z,

      iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny z priameho vedenia), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny z priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

      v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do priameho vedenia), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

      vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny z priameho vedenia aj dodávka elektriny do priameho vedenia), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber z priameho vedenia aj fyzická dodávka do priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny; kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do 1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber z priameho vedenia aj fyzická dodávka do priameho vedenia rozdeliť na odberné miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny evidované pod EIC kódom typu Z,

      vii. odberné miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba odber z priameho vedenia),

      viii. odovzdávacie miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba dodávka do priameho vedenia),

      ix. odberné a odovzdávacie miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (odber z priameho vedenia aj dodávka do priameho vedenia); kategória je evidovaná len pre už jestvujúce OOM s možnosťou zaevidovania v IS OKTE do

1.11.2013; s platnosťou od 1.12.2013 je potrebné odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z priameho vedenia aj do priameho vedenia rozdeliť na odberné miesto tvoriace rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia evidované pod EIC kódom typu Z a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia evidované pod EIC kódom typu Z,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa priameho vedenia pri prevádzkovaní priameho vedenia, ak je evidovaná,

xi. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla,

i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,

ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

d. napäťová úroveň

i. VVN

ii. VN

iii. NN

e. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.

3. Prevádzkovateľ priameho vedenia môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ priameho vedenia môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.

4. Prevádzkovateľ priameho vedenia oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 2 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 2, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ priameho vedenia poskytuje údaje podľa ods. 3, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 3.

5. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber elektriny z priameho vedenia do odberných alebo odovzdávacích miest:

i. odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,

ii. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,

iii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,

b. fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia z odovzdávacích alebo odberných miest:

i. odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,

ii. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,

iii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,

c. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa priameho vedenia.

6. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
    a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrťhodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
    b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných dát z meraní typu B,
    c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje hodnôt z registra meraní typu A a meraní typu B v kWh v členení na 6 desatinných miest,
    d. do 5. pracovného dňa nasledujúceho po odpočte určeného meradla, za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh v členení na 3 desatinné miesta.
7. Ak prevádzkovateľ priameho vedenia zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.
8. Prevádzkovateľ priameho vedenia môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tvoriace dané odberné a odovzdávacie miesto tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
    a. fyzický odber činnej elektriny z priameho vedenia na danom meracom bode,
    b. fyzická dodávka činnej elektriny do priameho vedenia na danom meracom bode,
9. Namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 8 sú odovzdávané:
    a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
    b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
    c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
10. Prevádzkovateľ priameho vedenia, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka.
11. Prevádzkovateľ priameho vedenia, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:
    a. výšku odberu elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,
    b. dátum odpočtu,
    c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,
    d. odhad ročného odberu alebo ročnej dodávky elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.

2.3.5. Údaje poskytované od výrobcu elektriny

1. OKTE, a.s. na základe požiadavky výrobcu elektriny v IS OKTE vygeneruje:
    a. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

b. EIC kódy W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu priradených k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

c. EIC kód Z pre meranie na svorkách generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu priradené k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,

d. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

e. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

f. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

g. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny priradenú k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),

h. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),

i. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),

j. EIC kód Z pre ostatnú vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade výrobcu elektriny, ktorý nespotrebúva vyrobenú elektrinu),

k. EIC kód Z pre spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade iného zariadenia na výrobu elektriny ako prečerpávacia vodná elektráreň),

l. EIC kód Z pre dodávku elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade výrobcu elektriny, ktorý nedodáva elektrinu priamym vedením),

m. EIC kódy Z pre evidenciu dodávky elektriny do sústavy nahlasovanú výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (údaje poskytuje výrobca elektriny v prípade, ak nemá povinnosť zabezpečiť meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny),

n. EIC kódy Z pre evidenciu plánovanej výroby elektriny v zariadení na výrobu elektriny nahlasovanú výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny.

2. OKTE, a.s. na základe písomnej informácie od výrobcu elektriny ďalej do IS OKTE zadá tieto údaje pre jednotlivé zariadenia na výrobu elektriny:

a. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

b. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,

c. adresa prevádzky,

d. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v kW,

e. dosiahnuteľný výkon v kW,

f. príznak výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa Zákona o energetike,

g. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,

h. príznak zariadenia na výrobu elektriny s priznanou podporou pre zariadenie na výrobu elektriny (OZE/ VU KVET/ výroba elektriny z domáceho uhlia),

i. príznak zariadenia na výrobu elektriny v ostrovnej prevádzke (off-grid inštalácia),

j. údaj o odstávkach zariadenia na výrobu elektriny vo formáte od dd.mm.rrrr do dd.mm.rrrr,

k. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie,

l. EIC kód Y sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,

m. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy.

3. V prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa odsekov 1 a 2, okrem údajov podľa odsekov 2.d, 2.e a 2.j, výrobca elektriny zmenu písomne oznámi OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.

4. V prípade zmeny údajov podľa odsekov 2.d, 2.e a 2.j výrobca elektriny tieto aktualizuje v IS OKTE najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.

5. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,

   b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),

   c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   e. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   f. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   g. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,

   h. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.

6. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,

b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

e. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.

7. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike a okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za každý deň nasledujúceho mesiaca tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,

b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),

c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

e. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

f. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

g. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,

h. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.

8. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike a okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za každý deň nasledujúceho mesiaca tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,

b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

e. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.

9. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, odovzdá OKTE, a.s. súhrnne v MWh za predchádzajúci rok osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do piateho pracovného dňa januára nasledujúceho roka tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,

   b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),

   c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   e. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   f. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   g. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,

   h. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.

10. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, odovzdá OKTE, a.s. súhrnne v MWh za predchádzajúci rok osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do piateho pracovného dňa januára nasledujúceho roka tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

   a. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,

   b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

   e. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.

11. Výrobca elektriny podľa odsekov 5 až 8 odovzdáva OKTE, a.s. hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW, a to na mesačnej báze za uplynulý mesiac v členení podľa primárneho zdroja energie. Výrobca elektriny podľa odsekov 9 až 10 odovzdáva OKTE, a.s. hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW, a to na ročnej báze za uplynulý kalendárny rok v členení podľa primárneho zdroja energie.

12. Výrobca elektriny, ktorý odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa niektorého z odsekov 5 až 8, odovzdá OKTE, a.s. súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac podľa odsekov 5 až 8 v členení podľa primárneho zdroja energie a údaj podľa odseku 11 prvej vety do 5. pracovného dňa mesiaca. Výrobca elektriny, ktorý odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa niektorého z odsekov 9 až 10, odovzdá OKTE, a.s. súhrnné údaje za predchádzajúci kalendárny rok podľa odsekov 9 až 10 v členení podľa primárneho zdroja energie a údaj podľa odseku 11 druhej vety do 5. pracovného dňa januára nasledujúceho roka.

13. Ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET, odovzdáva OKTE, a.s. súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac podľa odsekov 5 až 8 písm. a a b osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny do 5. pracovného dňa mesiaca.

14. Výrobca elektriny odovzdá OKTE, a.s. osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny

    a. plánované údaje na nasledujúci mesiac o:

        i. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        ii. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        iv. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

    b. plánované údaje na nasledujúci rok o:

        i. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        ii. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        iii. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy, v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        iv. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        v. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

        vi. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

    c. plánované údaje na nasledujúcich päť rokov o výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta po jednotlivých rokoch.

15. Výrobca elektriny okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane odovzdá údaje podľa odseku 14.a OKTE, a.s. do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci mesiac v členení podľa primárneho zdroja energie.

16. Výrobca elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, údaje podľa bodu 14.a neodovzdáva.

17. Výrobca elektriny odovzdá údaje podľa odseku 14.b OKTE, a.s. do 30. novembra na nasledujúci rok v členení podľa primárneho zdroja energie.

18. Výrobca elektriny odovzdá údaje podľa odseku 14.c OKTE, a.s. do 30. novembra na nasledujúcich 5 rokov v členení podľa primárneho zdroja energie.

19. Ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa Zákona o OZE a VU KVET odovzdá

údaje podľa odseku 14.b OKTE, a.s. osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do 15. augusta na nasledujúci kalendárny rok.

20. Ak výrobca elektriny zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.

2.4. Poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. od 1.1.2014

1. OKTE, a.s. poskytuje prístup k nameraným údajom dotknutým účastníkom trhu s elektrinou alebo iným osobám s väzbou na trh s elektrinou za celé vymedzené územie v IS OKTE. K údajom, ktoré poskytovatelia poskytli OKTE, a.s. do 9:00 hod., poskytuje OKTE, a.s. dotknutým účastníkom trhu s elektrinou alebo iným osobám s väzbou na trh s elektrinou prístup najneskôr do 10:30 hod.

2.4.1. Údaje poskytované Subjektu zúčtovania

1. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania prístup k nameraným hodnotám odberu a dodávky elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. Na základe informácie od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zmene bilančnej skupiny pre dané odberné a odovzdávacie miesto vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, poskytuje OKTE novému subjektu zúčtovania informácie o odbernom a odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v rozsahu:
    a. údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
    b. trieda typového diagramu odberu.
5. V prípade zmeny bilančnej skupiny u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena bilančnej skupiny, podľa ods. 4 novému Subjektu zúčtovania odo dňa, v ktorom sa OKTE, a.s. dozvedel o zmene bilančnej skupiny.
6. V prípade zmeny bilančnej skupiny u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena bilančnej skupiny, pôvodnému Subjektu zúčtovania až do konca obdobia pre uplatňovanie reklamácií, pričom v prípade nameraných hodnôt poskytuje OKTE, a.s. pôvodnému Subjektu zúčtovania údaje v rozsahu obdobia, v ktorom boli OOM v bilančnej skupine pôvodného Subjektu zúčtovania.

2.4.2. Údaje poskytované dodávateľovi elektriny

1. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny evidované údaje o všetkých OOM, za ktoré dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku.
2. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. Na základe informácie od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zmene dodávateľa elektriny pre dané odberné a odovzdávacie miesto vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, poskytuje OKTE novému dodávateľovi elektriny informácie o odbernom a odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v rozsahu:
    a. údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
    b. trieda typového diagramu odberu.

5. V prípade zmeny dodávateľa u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena dodávateľa, podľa ods. 4 novému dodávateľovi odo dňa, v ktorom sa OKTE, a.s. dozvedel o zmene dodávateľa.
6. V prípade zmeny dodávateľa u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena dodávateľa, pôvodnému dodávateľovi až do konca obdobia pre uplatňovanie reklamácií, pričom v prípade nameraných hodnôt poskytuje OKTE, a.s. pôvodnému dodávateľovi údaje v rozsahu obdobia, v ktorom bol dodávateľom elektriny pôvodný dodávateľ.

2.4.3. Údaje poskytované prevádzkovateľovi prenosovej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do prenosovej sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v prenosovej sústave použitých pre zúčtovanie odchýlok.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v prenosovej sústave použitých pre zúčtovanie odchýlok s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 9, ods. 12, ods. 13., ods. 15, ods. 17, ods. 18 a ods. 19., najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti „Zmluvy o poskytovaní údajov“.

2.4.4. Údaje poskytované prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 9, ods. 12, ods. 13, ods. 15, ods. 17, ods. 18 a ods. 19 za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy., najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti „Zmluvy o poskytovaní údajov“.
5. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje o veľkosti koncovej spotreby elektriny podliehajúcej tarife za prevádzkovanie systému na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, za uplynulý kalendárny mesiac, v členení podľa účastníkov trhu s elektrinou a iných osôb s väzbou na trh s elektrinou, ktorí poskytujú OKTE, a.s. údaje podľa kapitol 2.3.3, 2.3.4 a 2.3.5 a ktorí sú pripojení do sústavy daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom miestnej distribučnej sústavy, najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti „Zmluvy o poskytovaní údajov“.

2.4.5. Údaje poskytované prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 9, ods. 12, ods. 13, ods. 15, ods. 17, ods. 18 a ods. 19 za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti „Zmluvy o poskytovaní údajov“.

2.4.6. Údaje poskytované prevádzkovateľovi priameho vedenia

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi priameho vedenia evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené priamym vedením prevádzkovateľa priameho vedenia.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi priameho vedenia údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi priameho vedenia prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.7. Údaje poskytované výrobcovi elektriny

1. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi elektriny evidované údaje o všetkých zariadeniach na výrobu elektriny a všetkých entitách, ktoré sa vzťahujú ku generátorom a zariadeniam na výrobu elektriny výrobcu elektriny.
2. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi elektriny prístup k hodnotám o výrobe elektriny, dodávke elektriny priamym vedením, o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny a ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcu elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.8. Údaje poskytované Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

1. OKTE, a.s. poskytuje Úradu pre reguláciu sieťových odvetví agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zostavy pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví obsahujú:
    a. počet OOM pripojených do sústavy,
    b. počet zariadení na výrobu elektriny,
    c. počet dodávateľov, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
    d. počet OOM registrovaných u jednotlivých dodávateľov,
    e. dodávku jednotlivých dodávateľov do OOM,
    f. počet subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
    g. počet OOM registrovaných v bilančných skupinách jednotlivých subjektov zúčtovania,

h. koncovú spotrebu,

i. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,

j. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,

k. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR,

l. odber z jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,

m. dodávku do jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,

n. výrobu elektriny na svorkách alebo iných zariadení na výrobu elektriny jednotlivých výrobcov elektriny,

o. počet evidovaných priamych vedení,

p. sumárny objem elektriny dodanej priamym vedením,

q. sumárny objem ostatnej spotreby elektriny výrobcov elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny a okrem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach,

r. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,

s. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,

t. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,

u. sumárny objem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach,

v. počet zmien dodávateľa,

w. počet zmien bilančnej skupiny,

x. veľkosť inštalovaného výkonu.

2.4.9. **Údaje poskytované Ministerstvu hospodárstva SR**

1. OKTE, a.s. poskytuje Ministerstvu hospodárstva SR agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zostavy pre Ministerstvo hospodárstva SR obsahujú:

   a. počet OOM pripojených do sústavy,

   b. počet zariadení na výrobu elektriny,

   c. počet dodávateľov, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,

   d. počet subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,

   e. koncovú spotrebu,

   f. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,

   g. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,

   h. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR.

2.4.10. **Zverejňované údaje**

1. OKTE, a.s. zverejňuje na svojom webovom sídle agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zverejňované zostavy obsahujú:

   a. počet OOM pripojených do sústavy,

   b. počet zariadení na výrobu elektriny,

   c. počet dodávateľov elektriny, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,

d. počet subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,

e. koncovú spotrebu,

f. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,

g. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,

h. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR.

2.5. Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE

1. Účastník trhu s elektrinou svoju reklamáciu podáva v elektronickej podobe formou zabezpečenej komunikácie prostredníctvom IS OKTE.
2. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
    a. EIC kód X účastníka trhu s elektrinou, ktorý reklamuje,
    b. EIC kód Z odberného alebo odovzdávacieho miesta, ktorého sa reklamácia týka,
    c. predmet reklamácie
        i. namerané alebo iným spôsobom určené hodnoty,
        ii. nesprávne priradený dodávateľ elektriny,
        iii. nesprávne priradená bilančná skupina,
        iv. nesprávne priradená sústava alebo priame vedenie,
        v. nesprávne pridelený typ určeného meradla,
        vi. nesprávne pridelený TDO,
        vii. nesprávne pridelený typ zmluvy,
        viii. nesprávny údaj o prerušenom prenose alebo prerušenej distribúcii, rozdiely medzi údajmi poskytnutými OKTE, a.s. a údajmi zverejnenými OKTE, a.s.
    d. v prípade reklamácie nameraných údajov údaj o období, ktorého sa reklamácia nameraných údajov týka,
    e. vlastný text reklamácie,
    f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou,
    g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy a pod.).
3. Namerané alebo iným spôsobom určené hodnoty je možné reklamovať v prípade, že ich verzia je rovná alebo vyššia ako tá, ktorá vstúpila do dekádneho vyhodnotenia, predbežného mesačného vyhodnotenia alebo mesačného vyhodnotenia. Merané hodnoty, ktoré vstúpili iba do denného vyhodnotenia môže účastník trhu reklamovať iba u poskytovateľa údajov. Hodnoty je možné reklamovať najneskôr do 20 dní po zverejnení mesačného vyhodnotenia.
4. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
    a. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov.

b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie.

2.6. Ďalšie údaje poskytované v súlade s Pravidlami trhu

2.6.1. Údaje poskytované prevádzkovateľom prenosovej sústavy

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. očakávaný diagram výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, na nasledujúci deň, v štvrťhodinovom rozlíšení v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta, a to denne do 10:00 hod.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do desiatich dní po ukončení kalendárneho mesiaca na základe údajov z určených meradiel a hodnôt oznámených účastníkmi trhu s elektrinou diagram výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, za predchádzajúci mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na tri desatinné miesta za predchádzajúci kalendárny mesiac.

2.6.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na tri desatinné miesta:
   a. očakávaný diagram výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, na nasledujúci deň, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,
   b. očakávaný diagram elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, na nasledujúci deň, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,
   c. očakávaný diagram strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave na nasledujúci deň,
   d. očakávané diagramy odberov elektriny a dodávok elektriny na odberných a odovzdávacích miestach s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v členení podľa bilančných skupín na nasledujúci deň,
   e. očakávaný diagram vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy na nasledujúci deň.
2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do desiatich dní po ukončení kalendárneho mesiaca na základe údajov z určených meradiel, hodnôt z typových diagramov odberu a hodnôt oznámených účastníkmi trhu s elektrinou v štvrťhodinovom rozlíšení v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta
   a. diagram výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, za uplynulý mesiac, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

b. diagram elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, za uplynulý mesiac, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

c. diagram strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave použitý na prípravu dát na mesačné zúčtovanie odchýlok za uplynulý mesiac,

d. diagram vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy za uplynulý mesiac.

2.6.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. v štvrťhodinovom rozlíšení v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta:

   a. očakávaný diagram výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, na nasledujúci deň, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

   b. očakávaný diagram elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, na nasledujúci deň, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

   c. očakávaný diagram strát elektriny v miestnej distribučnej sústave na nasledujúci deň,

   d. očakávané diagramy odberov elektriny a dodávok elektriny na odberných a odovzdávacích miestach s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v členení podľa bilančných skupín na nasledujúci deň,

   e. očakávaný diagram vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy na nasledujúci deň.

2. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do desiatich dní po ukončení kalendárneho mesiaca na základe údajov z určených meradiel, hodnôt z typových diagramov odberu a hodnôt oznámených účastníkmi trhu s elektrinou v štvrťhodinovom rozlíšení v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta:

   a. diagram výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, za uplynulý mesiac, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

   b. diagram elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do jeho sústavy, za uplynulý mesiac, a to v členení na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku, a na odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

c. diagram strát elektriny v miestnej distribučnej sústave použitý na prípravu dát na mesačné zúčtovanie odchýlok za uplynulý mesiac,

d. diagram vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy za uplynulý mesiac.

3. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s., že podniká v elektroenergetike, do siedmich dní po nadobudnutí právoplatnosti povolenia na distribúciu elektriny. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznamuje OKTE, a.s. každú zmenu technických predpokladov podľa zákona o energetike, ak žiada o zmenu povolenia na distribúciu elektriny.

3 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK PRE OBDOBIE DO 31.12.2013

3.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Návrh Zmluvy ZO a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy ZO. Uzatvorením Zmluvy ZO a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky účastník trhu s elektrinou preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy ZO.

2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Subjekte zúčtovania podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy ZO Žiadateľ/Subjekt zúčtovania, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO.

3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia ÚRSO alebo tohto Prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej Zmluvy ZO alebo dodatku k Zmluve ZO existujúcim Subjektom zúčtovania.

4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy ZO preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy ZO OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy ZO. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy ZO späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy ZO sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.

5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy ZO a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy ZO boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy ZO nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na ÚRSO. ÚRSO rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutia ÚRSO.

6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy ZO. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy ZO, podpíše Zmluvu ZO a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu ZO bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.

7. Zmluva ZO, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:

   a. identifikačné údaje zmluvných strán;

   b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;

c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;

d. poskytovanie údajov OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;

e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;

f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;

g. cenové podmienky;

h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady platieb;

i. spôsob riešenia sporov;

j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;

k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;

l. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;

m. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;

n. účinnosť Zmluvy ZO;

o. zoznam príloh.

3.2. Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania

1. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy ZO, ktorá obsahuje podmienky stanovenia finančnej zábezpeky podľa Pravidiel trhu a podľa podmienok uvedených v kapitole 3.3.4 Prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií OKTE, a.s.

2. Žiadateľ je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:

   a. zloženie hotovosti na určený účet OKTE, a.s.;

   b. odovzdanie bankovej záruky vystavenej od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 10 mesiacov.

3. Žiadateľ musí zabezpečiť finančnú zábezpeku pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO a to

   a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., minimálne 3 pracovné dni pred účinnosťou Zmluvy ZO s variabilným symbolom uvedeným v kmeňových údajoch Subjektu zúčtovania. V prípade nesprávneho uvedenia variabilného symbolu platby alebo nesprávneho účtu OKTE, a.s. môže dôjsť k oneskorenému zaregistrovaniu platby do IS OKTE. Za oneskorené pripísanie platby z dôvodu nesprávneho uvedenia variabilného symbolu OKTE, a.s. nenesie zodpovednosť,

   b. odovzdaním bankovej záruky OKTE, a.s. minimálne 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.

4. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne informuje Žiadateľa a vyzve ho k náprave.

5. Výpočet predbežného finančného zabezpečenia je pre Subjekty zúčtovania dostupný na webovom sídle.

6. Sumu finančnej zábezpeky musí Žiadateľ poskytnúť v takej výške, aby jej objem zabezpečoval všetky realizované obchody v zmysle Zmluvy ZO.

7. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu Zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tohto článku.

8. OKTE, a.s. denne do 10:00 hod uverejňuje na webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných subjektov zúčtovania.

9. Registrácia Subjektu zúčtovania sa zruší na základe žiadosti Subjektu zúčtovania spolu s uvedením zákonného dôvodu. Žiadosť o zrušenie registrácie spolu s platnou zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo dokumentom preukazujúcim iný zákonný dôvod (ukončenie činnosti, zánik pripojenia), musí byť doručená doporučenou poštou OKTE, a.s. najmenej 10 pracovných dní pred požadovaným dňom zrušenia registrácie. OKTE, a.s. oznámi zrušenie registrácie písomne doporučenou poštou Subjektu zúčtovania najmenej 5 pracovných dní pred dňom skončenia registrácie.

10. V prípade ukončenia registrácie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zverejní túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE. OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou, ktorému bola ukončená registrácia, informujú o tejto skutočnosti ÚRSO a prevádzkovateľov sústav. V oznámení je uvedený dátum, odkedy je Zmluva ZO ukončená.

11. Ak doterajší dodávateľ elektriny nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny alebo sa mu ako Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, zodpovednosť za odchýlku v odbernom mieste účastníka trhu s elektrinou, za ktorého Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktorý nemá uzavretú ku dňu zániku doterajšej Zmluvy ZO novú Zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, preberá príslušný dodávateľ poslednej inštancie, a to odo dňa nasledujúceho po dni, v ktorom pôvodný dodávateľ stratil spôsobilosť dodávať elektrinu do týchto odberných miest. Dodávka poslednej inštancie trvá najviac tri mesiace, počas ktorých je dodávateľom elektriny a súvisiacich služieb do daných odberných miest dodávateľ poslednej inštancie. Ak sa Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, oznámi to OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou bezodkladne prevádzkovateľom sústav a ÚRSO.

12. Subjekt zúčtovania, ktorému končí platnosť registrácie, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby upraveného konečného zúčtovania odchýlok. Výška tejto finančnej zábezpeky sa stanoví na základe očakávaných rozdielov medzi mesačným a konečným zúčtovaním odchýlok. Pri neplnení tejto povinnosti môže byť Subjektu zúčtovania účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.

13. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka odvedie Subjektu zúčtovania hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje administratívny poplatok u Subjektu zúčtovania vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ju e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

14. Ak Subjekt zúčtovania neuhradí OKTE, a.s. platbu za odchýlku, platbu za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky. OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie záväzku najskôr v prvý pracovný deň po splatnosti neuhradenej faktúry. OKTE, a.s. zároveň bezodkladne vyzve Subjekt zúčtovania, aby do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky doplnil finančnú zábezpeku do výšky pokrývajúcej deklarovaný objem obchodov. O použití finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

15. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov prostredníctvom IS OKTE. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená; informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle.

16. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcom po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

17. OKTE, a.s. má právo držať finančné prostriedky od Subjektu zúčtovania zložené na účely finančnej zábezpeky na ľubovoľnom zo svojich bankových účtov, v dôsledku čoho môžu byť takéto finančné prostriedky vrátené Subjektu zúčtovania bankovým prevodom z ľubovoľného bankového účtu, ktorého majiteľom je OKTE, a.s.

3.3. Hodnotenie a stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania

3.3.1. Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.

2. Hodnotenie subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky na odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík OKTE, a.s. spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých subjektov zúčtovania vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre OKTE, a.s.

3. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie miery rizika Subjektu zúčtovania podľa objednaného objemu obchodov s elektrinou a dodržiavania platobných záväzkov Subjektu zúčtovania v uplynulom období.

4. Hodnotenie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s.:

    a. v prípade nového Subjektu zúčtovania uskutočňuje na základe údajov zo Žiadosti o výpočet finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr 15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania. Nový Subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy zaradený do hodnotiacej skupiny 6. Po skončení štvormesačného obdobia je hodnotenie nového Subjektu zúčtovania automaticky upravené OKTE, a.s. podľa výsledkov mesačného zúčtovania a kritéria hodnotenia do hodnotiacej skupiny;

    b. v prípade existujúceho Subjektu zúčtovania hodnotenie uskutočňuje OKTE, a.s. na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.

5. Aktuálna výška finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac pre Subjekty zúčtovania sa zverejňuje vždy 20. dňa mesiaca v IS OKTE. V prípade nového Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zabezpečí vloženie hodnôt do systému IS OKTE, ktorý výšku finančnej zábezpeky následne vypočíta.

6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, zdôvodnenie pre zmenu. OKTE, a.s. zverejní v IS OKTE výsledok prehodnotenia do 3 pracovných dní od prijatia platnej Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky.
7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť ÚRSO. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. ÚRSO po preverení postupu OKTE, a.s. rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky OKTE, a.s. upraví v zmysle rozhodnutia ÚRSO zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 3 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia ÚRSO.

3.3.2. Stupnica hodnotenia

1. OKTE, a.s. určuje kritériá hodnotenia K1, K2 pre Subjekt zúčtovania podľa hodnoty základného imania Subjektu zúčtovania vo vzťahu k maximálnemu mesačnému objemu obchodov a kumulovanému počtu dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s. Maximálny mesačný objem obchodov je stanovený ako 30-násobok maximálneho objemu denných obchodov nahlásených Subjektom zúčtovania OKTE, a.s.
2. Stupnica hodnotenia jednotlivých Subjektov zúčtovania je stanovená nasledovne.
3. Kritérium 1: Základné imanie Subjektu zúčtovania - 0 bodov.
4. Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s. za uplynulé uzavreté 4 mesiace:
    a. je nula: 0 bodov;
    b. je menší ako 6: 2 body;
    c. je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12: 4 body;
    d. je väčší alebo rovný 12 a menší ako 21: 6 bodov;
    e. je väčší alebo rovný 21 a menší ako 30: 8 bodov;
    f. je väčší alebo rovný 30 alebo ide o nový Subjekt zúčtovania: 10 bodov;
    g. na Subjekt zúčtovania bol vyhlásený konkurz: 10 bodov.

3.3.3. Zaradenie do hodnotiacej skupiny

1. Celkové zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií:

$$H_k = K1 + K2 \qquad \text{(bodov)},$$

kde

Hk = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

K1 = počet bodov podľa kritéria 1,

K2 = počet bodov podľa kritéria 2.

2. Zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa nasledujúcej tabuľky. Každej skupine je priradený koeficient finančnej zábezpeky (Kg), ktorý vyjadruje pomernú hodnotu zabezpečenia obchodov.

Hodnotiaca skupina	Hodnota H_k	Hodnota K_g
1.	< 2	0,2
2.	>= 2, <4	0,3
3.	>= 4, <6	0,4
4.	>= 6, <8	0,6
5.	>= 8, <10	0,8
6.	>= 10	1

3.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky

1. OKTE, a.s. určuje výšku finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = OO * (Z_p + 5) * P_o * K_g * C_o \qquad (v €),$$

kde

FZ = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania v €, platná pre nasledujúci mesiac,

OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania,

Z_p = obdobie, na ktoré sa určuje finančná garancia, dĺžka obdobia je desať kalendárnych dní,

P_o = pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac,

K_g = koeficient finančnej zábezpeky (pre danú hodnotiacu skupinu) v rozmedzí 0,2 až 1,

C_o = priemerná cena kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

3.3.4.1. *Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania*

1. Maximálny objem denných obchodov je definovaný ako vyššia hodnota zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých odberov elektriny a zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok elektriny v dennom diagrame Subjektu zúčtovania.

3.3.4.2. *Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania*

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „Po“) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.
2. Po Subjektu zúčtovania s odberným miestom je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt odchýlky Subjektu zúčtovania po Zúčtovacích periódach a vyššej hodnoty z priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok z registrovaného denného diagramu za obdobie predchádzajúcich štyroch mesiacov s presnosťou na tri desatinné miesta.
3. Po Subjektu zúčtovania s odberným miestom sa upravuje z hodnoty 0,5 po dvoch kalendárnych mesiacoch od prvého registrovaného obchodu a od registrácie odberného miesta.
4. Ak Subjekt zúčtovania s odberným miestom preruší obchodovanie, v čase opätovného zahájenia obchodovania sa pre výpočet finančnej zábezpeky použije hodnota Po stanovená v čase za posledný mesiac pred prerušením obchodovania.
5. Minimálnou hodnotou Po Subjektu zúčtovania je 0,005.

3.3.4.3. *Priemerná cena kladnej odchýlky*

1. Priemerná cena kladnej odchýlky (ďalej len „Co“) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny kladnej odchýlky sústavy počas predchádzajúcich štyroch mesiacov. OKTE, a.s. uverejňuje Co na webovom sídle.

3.3.5. Algoritmus zúčtovania odchýlok

1. V zmysle Pravidiel trhu OKTE, a.s. zistí odchýlku Subjektu zúčtovania pre každú Zúčtovaciu periódu.
2. Zúčtovanie odchýlok uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom zabezpečiť medzi účastníkmi trhu s elektrinou úhradu platieb za elektrinu, ktorá:
    a. bola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy nad rámec dohodnutého množstva,
    b. nebola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy, napriek tomu, že bola zmluvne dohodnutá,
    c. bola nakúpená, ale nebola predaná,
    d. bola predaná, ale nebola nakúpená,
    e. bola dodaná do sústavy ako kladná alebo záporná regulačná elektrina na pokyn Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.
3. Účastník trhu s elektrinou môže spôsobiť:
    a. kladnú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave nedostatok elektriny,
    b. zápornú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave prebytok elektriny.

3.3.6. Vzorce na stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania

1. Odchýlka Subjektu zúčtovania v zúčtovacej perióde je definovaná ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny.
2. Matematické vzorce na výpočet odchýlky Subjektov zúčtovania sú definované nasledovne:

$$O_i = ZD_i - ZO_i - MD_i + MO_i + RE_i \qquad \text{(v MWh)}$$

kde

Oi = celková odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

ZDi = celková zmluvná dodávka i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

ZOi = celkový zmluvný odber i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

MDi = celková nameraná fyzická dodávka elektriny i-teho Subjektu zúčtovania vo všetkých registrovaných odberných a odovzdávacích miestach bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

MOi = celkový nameraný fyzický odber elektriny i-teho Subjektu zúčtovania vo všetkých registrovaných odberných a odovzdávacích miestach bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

REi = celková regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde (REi = REi+ + REi–, kde

REi+ = kladná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

REi– = záporná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde).

3. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa vyhodnotí ako súčet odchýlky od salda dohodnutých cezhraničných výmen a množstva regulačnej elektriny vyvezenej v rámci havarijnej výpomoci. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa zohľadňuje v odchýlke Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.
4. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa naposledy postupuje v prípade zúčtovania a vyhodnotenia odchýlok za obdobie do 31.12. 2013.

3.3.7. Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
   a. platby za odchýlku,
   b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok,
   c. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok.
2. Matematický vzorec na stanovenie kladnej platby za odchýlku je definovaný nasledovne:

$$PO_i = O_i * cc \quad (v €),$$

kde

POi = platba i-teho Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,

Oi = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh stanovená OKTE, a.s. v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde.

Túto platbu hradí Subjekt zúčtovania OKTE, a.s.

3. Matematický vzorec na stanovenie zápornej platby za odchýlku je definovaný nasledovne:

$$PO_i = O_i * cc * kzpo \quad (v €),$$

kde

POi = platba i-temu Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,

Oi = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh stanovená OKTE, a.s. v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde,

kzpo = koeficient zápornej platby za odchýlku.

Túto platbu hradí OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania.

4. Pre výpočet záporných platieb na účely denného, dekádneho a mesačného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije rovnaký koeficient kzpo pre všetky Zúčtovacie periódy, ktorý OKTE, a.s. oznámi najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca.
5. Pre výpočet záporných platieb na účely konečného zúčtovania odchýlok sa určí koeficient kzpok rovnaký pre všetky Zúčtovacie periódy príslušného mesiaca. Koeficient kzpok sa určí s presnosťou na tri desatinné miesta tak, aby rozdiel medzi celkovými platbami za odchýlky a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci bol rovný nule alebo z dôvodu zaokrúhlenia kladný pričom kzpok nesmie byť vyšší ako 1.

Matematický vzorec na stanovenie koeficientu zápornej platby za odchýlku pre konečný prepočet:

$$kzpo_k = (NRE - PO_+) / PO_-,$$

kde

NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci vo vyhodnocovanom mesiaci,

PO+ = súčet všetkých kladných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO- = súčet všetkých záporných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu kzpo vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

kzpok = koeficient zápornej platby za odchýlku pre konečný prepočet; v prípade, že výsledok vzorca je vyšší ako 1, pre účely konečného vyhodnotenie sa použije hodnota koeficientu 1.

6. Platba za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky Subjektu zúčtovania je stanovená podľa platného Rozhodnutia ÚRSO.
7. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa naposledy postupuje v prípade zúčtovania a vyhodnotenia odchýlok za obdobie do 31.12. 2013.

3.4. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

3.4.1. Denná (Day Ahead) registrácia diagramov

1. Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované. Predbežné zadávanie denných diagramov sa Subjektom zúčtovania umožňuje viac dní vopred na dobu, pre ktorú je v systéme IS OKTE otvorený príjem denných diagramov. Kontrola denných diagramov voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a v prípade nedostatočnej výšky disponibilného finančného zabezpečenia môže dôjsť ešte k zamietnutiu denného diagramu Subjektu zúčtovania. Denný diagram potom môže Subjekt zúčtovania opakovane nahlásiť kedykoľvek do termínu uzávierky dennej registrácie diagramov.
2. Príjem denných diagramov v rámci dennej registrácie sa otvára vždy 20. deň v mesiaci na všetky obchodné dni nasledujúceho mesiaca. Počas servisnej odstávky je uzatvorený príjem denných diagramov.
3. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.
4. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
5. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
6. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
7. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je o 13:30 hod. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
8. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, ak:
    a. bol doručený v nesprávnom formáte,

b. bol doručený v čase, v ktorom pre daný obchodný deň nebol otvorený príjem diagramov,

c. bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,

d. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,

e. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,

f. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,

g. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.

9. OKTE, a.s. uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.

10. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania najneskôr do 14:30 hod. v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.

11. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých OKTE, a.s. zistil rozdiel. OKTE, a.s. uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.

12. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje Prevádzkovateľ prenosovej sústavy OKTE, a.s. denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky.

13. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).

14. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:

    a. nie je zaregistrovaný;

    b. do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.

15. Predbežná uzávierka sa vykonáva posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja pre denné diagramy, ktorých bežná uzávierka sa uskutočňuje v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Denné diagramy môžu byt doplnené a aktualizované do termínu uzávierky príjmu denných diagramov počas dní pracovného pokoja.

16. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.

17. OKTE, a.s. denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

18. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

19. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade denných registrácií diagramov pre obchodné dni od 1.7.2013 do 31.12.2013.

3.4.2. Vnútrodenná (Intraday) registrácia diagramov

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované, a to v časových oknách samostatne pre každú obchodnú hodinu:
    a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
    b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
    c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.
    d. časové okno č. 4: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
    e. časové okno č. 5: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
    f. časové okno č. 6: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
    g. časové okno č. 7: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
    h. časové okno č. 8: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
    i. časové okno č. 9: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
    j. časové okno č. 10: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
    k. časové okno č. 11: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
    l. časové okno č. 12: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
    m. časové okno č. 13: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
    n. časové okno č. 14: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
    o. časové okno č. 15: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
    p. časové okno č. 16: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
    q. časové okno č. 17: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
    r. časové okno č. 18: od 17:00 hod. do 18:00 hod.
    s. časové okno č. 19: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
    t. časové okno č. 20: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
    u. časové okno č. 21: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
    v. časové okno č. 22: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
    w. časové okno č. 23: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
    x. časové okno č. 24: od 23:00 hod. do 24:00 hod.
3. V prípade zmeny stredoeurópskeho času (SEČ) na stredoeurópsky letný čas (SELČ) bude vnútrodenná registrácia diagramov prebiehať v nasledovných 23 časových oknách:
    a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
    b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
    c. časové okno č. 3: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
    d. časové okno č. 4: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
    e. časové okno č. 5: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
    f. časové okno č. 6: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
    g. časové okno č. 7: od 07:00 hod. do 08:00 hod.

h. časové okno č. 8: od 08:00 hod. do 09:00 hod.

i. časové okno č. 9: od 09:00 hod. do 10:00 hod.

j. časové okno č. 10: od 10:00 hod. do 11:00 hod.

k. časové okno č. 11: od 11:00 hod. do 12:00 hod.

l. časové okno č. 12: od 12:00 hod. do 13:00 hod.

m. časové okno č. 13: od 13:00 hod. do 14:00 hod.

n. časové okno č. 14: od 14:00 hod. do 15:00 hod.

o. časové okno č. 15: od 15:00 hod. do 16:00 hod.

p. časové okno č. 16: od 16:00 hod. do 17:00 hod.

q. časové okno č. 17: od 17:00 hod. do 18:00 hod.

r. časové okno č. 18: od 18:00 hod. do 19:00 hod.

s. časové okno č. 19: od 19:00 hod. do 20:00 hod.

t. časové okno č. 20: od 20:00 hod. do 21:00 hod.

u. časové okno č. 21: od 21:00 hod. do 22:00 hod.

v. časové okno č. 22: od 22:00 hod. do 23:00 hod.

w. časové okno č. 23: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

4. V prípade zmeny stredoeurópskeho letného času (SELČ) na stredoeurópsky čas (SEČ) bude vnútrodenná registrácia diagramov prebiehať v nasledovných 25 časových oknách:

a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.

b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.

c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.

d. časové okno č. 4: od 02:00 hod. do 03:00 hod. (vložená prechodná hodina).

e. časové okno č. 5: od 03:00 hod. do 04:00 hod.

f. časové okno č. 6: od 04:00 hod. do 05:00 hod.

g. časové okno č. 7: od 05:00 hod. do 06:00 hod.

h. časové okno č. 8: od 06:00 hod. do 07:00 hod.

i. časové okno č. 9: od 07:00 hod. do 08:00 hod.

j. časové okno č. 10: od 08:00 hod. do 09:00 hod.

k. časové okno č. 11: od 09:00 hod. do 10:00 hod.

l. časové okno č. 12: od 10:00 hod. do 11:00 hod.

m. časové okno č. 13: od 11:00 hod. do 12:00 hod.

n. časové okno č. 14: od 12:00 hod. do 13:00 hod.

o. časové okno č. 15: od 13:00 hod. do 14:00 hod.

p. časové okno č. 16: od 14:00 hod. do 15:00 hod.

q. časové okno č. 17: od 15:00 hod. do 16:00 hod.

r. časové okno č. 18: od 16:00 hod. do 17:00 hod.

s. časové okno č. 19: od 17:00 hod. do 18:00 hod.

t. časové okno č. 20: od 18:00 hod. do 19:00 hod.

u. časové okno č. 21: od 19:00 hod. do 20:00 hod.

v. časové okno č. 22: od 20:00 hod. do 21:00 hod.

w. časové okno č. 23: od 21:00 hod. do 22:00 hod.

x. časové okno č. 24: od 22:00 hod. do 23:00 hod.

y. časové okno č. 25: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

5. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.

6. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. podľa pravidiel IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.

7. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.

8. Denné diagramy, ktoré boli registrované v rámci dennej registrácie, sú doručené formou vyššej verzie. Subjekt zúčtovania môže doručiť aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie diagramov. V rámci vnútrodennej registrácie môže OKTE, a.s. k prijímať aj úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy, ktorú k tomu poverí Subjekt zúčtovania.

9. Obchodná platforma musí spĺňať nasledovné podmienky:

    a. má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 Subjektmi zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 8;

    b. má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;

    c. má na svojich stránkach zverejnené technické podmienky OKTE, a.s.;

    d. má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok so OKTE, a.s. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.;

    e. každých 6 mesiacov zasiela OKTE, a.s. aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 8.

10. OKTE, a.s. zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 9 a zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami, prostredníctvom IS OKTE.

11. Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal Subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov podľa odseku 8, je súčasťou Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.

12. OKTE, a.s. zabezpečuje agregáciu hodnôt prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom systémov obchodných platforiem spolu s hodnotami denných diagramov zadanými priamo Subjektom zúčtovania.

13. Subjekt zúčtovania:

    a. oznamuje OKTE, a.s. udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;

    b. bezodkladne informuje OKTE, a.s. o ukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;

    c. nenahlasuje v rámci denných diagramov tie hodnoty, ktoré boli nahlásené ako úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy podľa odseku 8.

14. Príjem denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie sa otvára ihneď po uzávierke dennej registrácie diagramov za príslušný obchodný deň. Počas servisnej odstávky je uzatvorený príjem denných diagramov.

15. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 30 minút pred realizáciou odberu a dodávky. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).

16. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, resp. úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem ak:

    a. bol doručený v nesprávnom formáte,

    b. bol doručený v čase, v ktorom pre dané časové okno nebol otvorený príjem diagramov,

    c. bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno,

    d. v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien,

    e. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,

    f. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,

    g. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,

    h. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.

17. OKTE, a.s. uskutočňuje počas príjmu denných diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.

18. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov ihneď informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.

19. OKTE, a.s. po príjme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.

20. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. OKTE, a.s. tieto denné diagramy opätovne zaregistruje a spáruje.

21. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý má pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy možnosť tieto zmeny ako celok zamietnuť, prípadne vnútrodennú registráciu pozastaviť. Pri zamietnutí zmien sú platné denné diagramy potvrdené v rámci dennej registrácie. Schvaľovanie prebieha do 15 minút pred realizáciou odberu a dodávky.

22. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).

23. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:

    a. nie je zaregistrovaný;

    b. do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;

c. boli Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.

24. Pri plánovanej odstávke systému, sa uzávierka príjmu denných diagramov pre 5 posledných časových okien daného dňa vykoná naraz v čase o 18:30, pričom schvaľovanie zmien zo strany Prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa pre všetky uvedené časové okná uskutoční do 18:45. Počas doby plánovanej servisnej odstávky je v IS OKTE prerušený príjem denných diagramov od Subjektov zúčtovania a úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.

25. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.

26. OKTE, a.s. aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

27. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade vnútrodenných registrácií diagramov pre obchodné dni od 1.7.2013 do 31.12.2013.

3.5. Odovzdávanie skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Pravidlá pri odovzdávaní skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny sú uvedené v pravidlách IS OKTE.

2. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania denne do 9:00 hod. skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Údaje zahŕňajú hodnoty získané priebehovým meraním, náhradné hodnoty meraní a hodnoty z typových diagramov odberu, a to zvlášť za dodávku elektriny a zvlášť za odber elektriny. V bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku Prevádzkovateľa distribučnej sústavy, sú v hodnotách odberov elektriny na odberných miestach s meraním typu C zahrnuté straty elektriny v distribučnej sústave.

3. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania do piateho kalendárneho dňa mesiaca skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Údaje zohľadňujú opravené hodnoty z merania, mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest, hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

4. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby konečného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania najneskôr do 8 mesiacov skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného mesiaca. Údaje zohľadňujú opravené hodnoty z merania a hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového záznamu hodnôt opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.

5. Údaje o skutočnom množstve odobratej a odovzdanej elektriny sa odovzdávajú v MW s presnosťou na tri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase súhrnne podľa jednotlivých bilančných skupín v členení podľa typu merania A, B, C, vrátane strát elektriny v sústave. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.

6. Prevádzkovateľ sústavy je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí údajov informovaný v súlade so štandardom ESP prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).

7. OKTE, a.s. preverí úplnosť údajov poskytnutých podľa odsekov 2, 3, 4 a 5 tejto kapitoly; ak zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľov sústav na ich odstránenie.

8. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty OKTE, a.s., oznámi OKTE, a.s. identifikačné údaje všetkých bilančných skupín, za ktoré odovzdáva hodnoty, a to vo formáte odsúhlasenom OKTE, a.s.

9. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa.

10. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do šiesteho kalendárneho dňa mesiaca celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Tieto údaje zohľadňujú opravené hodnoty a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

11. Údaje o množstve obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta, náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE sa odovzdávajú v € s presnosťou na dve desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.

12. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Za nedodanie údajov, príp. dodanie nesprávnych údajov, prevádzkovateľ sústavy znáša všetky dôsledky nesprávneho upraveného konečného vyhodnotenia odchýlok. Platná je posledná verzia odovzdaných údajov.

13. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade odovzdávania skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.5.1. Postup pri poskytovaní údajov pri zmene dodávateľa v miestnej distribučnej sústave

1. Pokiaľ prevádzkovateľ MDS nemal do zmeny dodávateľa pridelený EIC kód, musí požiadať lokálneho vydavateľa identifikačných čísel o jeho vydanie.

2. Prevádzkovateľ MDS uskutoční zmenu dodávateľa v zmysle Pravidiel trhu, tak ako prevádzkovatelia DS.

3. V prípade novej bilančnej skupiny s odbernými miestami výlučne v sústave príslušného prevádzkovateľa MDS, prevádzkovateľ MDS požiada lokálneho vydavateľa identifikačných čísel o pridelenie EIC kódu pre vzniknutú bilančnú skupinu.

4. Ak prevádzkovateľ MDS nie je registrovaný v systéme zúčtovania odchýlok ako poskytovateľ meraní, požiada OKTE, a.s. o túto registráciu vyplnením a zaslaním žiadosti a platného kvalifikovaného certifikátu vydaného akceptovanou certifikačnou autoritou podľa pravidiel IS OKTE.

5. Prevádzkovateľ MDS oznámi OKTE, a.s. pri vzniku bilančnej skupiny vo svojej distribučnej sústave identifikačné údaje Subjektu zúčtovania zodpovedného za jeho odchýlku a následne OKTE, a.s. bezodkladne informuje o zmenách v týchto údajoch.

6. Prevádzkovateľ MDS odovzdáva údaje OKTE, a.s. podľa kapitoly 3.5, odseky 2, 3, 4 a 5.

7. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade odovzdávania skutočných nameraných hodnôt, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.5.2. Postup pri určovaní nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami

1. OKTE, a.s. na webovom sídle uverejňuje v deň zúčtovania odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky pre odberné a odovzdávacie miesta s meraním typu A v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.

2. Percento nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav za jednotlivé kalendárne dni sa určí podľa nasledujúcich vzorcov.

   Matematický vzorec pre stanovenie nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu je definovaný nasledovne:

$$\text{Nepresnosť}_{BS,\,D} = 100 / |D| * \Sigma_{i \in D} |(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}) / AM_{BS,i}| \qquad (\text{v } \%),$$

   kde

   NepresnosťBS, D = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za obchodný deň D,

   |D| = celkový počet Zúčtovacích periód v rámci obchodného dňa D,

   DMBS,i = denné meranie v bilančnej skupine BS a v Zúčtovacej perióde i nahlásené denne do 9:00 hod. prevádzkovateľom sústavy, ktorý za bilančnú skupinu BS nahlasuje príslušné meranie,

   AMBS,i = aktuálne meranie v bilančnej skupine BS a Zúčtovacej perióde i,

   ak AMBS,i= 0 a súčasne DMBS,i = 0, potom člen vzorca |(AMBS,i - DMBS,i) / AMBS,i| nadobúda hodnotu 0,

   ak AMBS,i= 0 a súčasne DMBS,i ≠ 0, potom člen vzorca |(AMBS,i - DMBS,i) / AMBS,i| nadobúda hodnotu 1.

3. Nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu sa vyhodnocuje pre merania typu A odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu. Ak prevádzkovateľ sústavy nahlásil pre bilančnú skupinu ako denné aj aktuálne merania vo všetkých Zúčtovacích periódach obchodného dňa len nulové hodnoty ($\Sigma i \in D$ |AMBS,i| = $\Sigma i \in D$ |DMBS,i| = 0), potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň nevyhodnocuje.

4. Ak prevádzkovateľ sústavy nenahlásil pre bilančnú skupinu v súlade s kapitolou 3.5 odsek 2 načas úplné merané hodnoty za určitý obchodný deň, pre účely denného zúčtovania odchýlky, potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami sa v takom prípade pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň uvedie, že prevádzkovateľ sústavy nedodal načas všetky potrebné denné merania.

5. Matematický vzorec na stanovenie celkovej nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy je definovaný nasledovne:

$$\text{Nepresnosť}_{PS,\,D} = \Sigma_{i \in PS} \text{Nepresnosť}_{\,i,\,D} / |BS| \qquad (\text{v } \%),$$

   kde

   NepresnosťPS, D = celková nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za obchodný deň D,

   |BS| = počet bilančných skupín, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie a pre ktoré sa nepresnosť za obchodný deň D vyhodnocuje,

   Nepresnosťi, D = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu i, za ktorú prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za obchodný deň D.

6. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade určovaní nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre jednotlivé mesiace roku 2013.

3.6. Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky Subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt odberov a dodávok elektriny, množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie v termínoch podľa kapitoly 3.5 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitol 3.4 a 3.4. V prípade nedostupnosti týchto údajov OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou.
2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitol 3.4 a 3.4 OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo skutočnej nameranej elektriny.
3. V prípade nedostupnosti množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitol 3.4 a 3.4. OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo obstaranej regulačnej elektriny.
4. V obchodných hodinách, v ktorých sa uplatňujú obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike vyhlásené dispečingom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, sa vyhodnotenie odchýlky, zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny OKTE, a.s. nevykoná.
5. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole, ako aj v kapitolách 3.6.1 až 3.6.4, sa postupuje v prípade vyhodnotení odchýlok, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.6.1. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná predbežné denné vyhodnotenie odchýlky Subjektu zúčtovania a obstaranej regulačnej elektriny do 10:00 hod. za predchádzajúci deň.

3.6.2. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu, ktoré zohľadňujú spresnené denné hodnoty meraní a vyhodnotení obstaranej regulačnej elektriny.

3.6.3. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do desiateho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie zohľadňuje:
   a. opravené hodnoty z merania odovzdané prevádzkovateľmi sústav a vyhodnotenia regulačnej elektriny odovzdané Prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
   b. mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest a hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu odovzdané prevádzkovateľmi sústav,
   c. korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
3. OKTE, a.s., v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 3.8.3, vykoná do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie podľa kapitoly 3.8 upravené mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za daný mesiac, ktoré zohľadňujú korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

3.6.4. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 8 mesiacov po jeho skončení, konečný prepočet a konečné vyhodnotenie odchýlky, ktoré zohľadňuje opravené hodnoty z merania a hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez

priebehového záznamu hodnôt opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.

2. OKTE, a.s., v prípade uznanej reklamácie konečného vyhodnotenia podľa kapitoly 3.8.4, vykoná do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie podľa kapitoly 3.8 upravené konečné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za daný mesiac, ktoré zohľadňujú korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky nie je možná.

3.7. Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom IS OKTE.
2. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole, ako aj v kapitolách 3.7.1 až 3.7.5, sa postupuje v prípade vyhodnotení odchýlok, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.7.1. Rozsah sprístupňovaných dát

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania obsahuje:
    a. veľkosť odchýlky Subjektu zúčtovania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
    b. zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
    c. hodnoty odberov a dodávok elektriny bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania podľa typu merania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
    d. platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú Zúčtovaciu periódu,
    e. platbu OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú Zúčtovaciu periódu,
    f. veľkosť odchýlky sústavy v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu.
2. Vyhodnotenie a vysporiadanie obstaranej regulačnej elektriny jej Dodávateľa obsahuje:
    a. objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
    b. platbu za dodávku kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh;
    c. objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
    d. platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

3.7.2. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE denne do 10:00 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 3.7.1.

3.7.3. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 3.7.1.

3.7.4. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do desiateho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.7.1.

2. OKTE, a.s., v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia, sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie mesačného vyhodnotenia upravené mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.7.1.

3.7.5. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE najneskôr do 8 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.7.1.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE v deň vykonania príslušného konečného vyhodnotenia upravené konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.7.1.

3.8. Postup pri reklamáciách

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky a zúčtovaciu cenu odchýlky.
2. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE doručí podľa pravidiel IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
    a. obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka.
    b. reklamované vyhodnotenie:
        i. denné,
        ii. dekádne,
        iii. mesačné,
        iv. konečné,
    c. označenie druhu reklamácie:
        i. skutočné namerané množstvo elektriny,
        ii. veľkosť odchýlky,
        iii. zúčtovacia cena odchýlky,
    d. vlastný text reklamácie:
        i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;
        ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. OKTE, a.s. v prípade reklamácie skutočných nameraných hodnôt postúpi reklamáciu mesačného, resp. konečného, vyhodnotenia Subjektu zúčtovania na príslušných prevádzkovateľov sústav, ktorí preveria reklamovanú hodnotu a do 15 kalendárnych dní od prijatia reklamácie zašlú vyjadrenie a hodnoty pre následné vyhodnotenie OKTE, a.s.
4. OKTE, a.s. je povinný zahrnúť opravené skutočné hodnoty do následného vyhodnotenia odchýlok. V dôsledku opravenia hodnôt môžu byť tým dotknuté a zmenené aj hodnoty pre Subjekty zúčtovania, ktoré žiadnu reklamáciu nepodali. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.
5. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole, ako aj v kapitolách 3.8.1 až 3.8.5, sa postupuje v prípade reklamácií, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.8.1. Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca, ktorého sa denné vyhodnotenie týka.

3.8.2. Reklamácia dekádneho vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať dekádne vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca, ktorého sa dekádne vyhodnotenie týka.

3.8.3. Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu u OKTE, a.s. reklamovať mesačné vyhodnotenie odchýlok najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu poskytnutia mesačného vyhodnotenia OKTE, a.s.

3.8.4. Reklamácia konečného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania môže OKTE, a.s. reklamovať konečné vyhodnotenie do 15 dní odo dňa poskytnutia konečného vyhodnotenia odchýlky OKTE, a.s. OKTE, a.s. reklamáciu vybaví do 30 dní odo dňa doručenia reklamácie konečného vyhodnotenia odchýlky.
2. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia nie je možná. Prípadné spory budú riešené medzi dotknutými stranami, t.j. stranou, ktorá si nárokuje škodu, a stranou, po ktorej je škoda nárokovaná.

3.8.5. Zadávanie reklamácie

1. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný na webovom sídle.

3.9. Riešenie sporov

1. Subjekt zúčtovania ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.
2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení ako splnomocnenci pre komunikáciu pre oblasť riešenia sporov v Zmluve.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčísli výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom s doručenkou.
4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s.
5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.
6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.

7. Ak do 2 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Subjekt zúčtovania alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

3.10. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
    a. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
    b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok.
    c. platby za odchýlku,
2. OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa odseku 1 písm. a a b tohto článku:
    a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenú pre Subjekt zúčtovania, ktorý má uzavretú Zmluvu ZO v príslušnom roku. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy ZO OKTE, a.s. OKTE, a.s. ju sprístupní Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania nebude umožnené zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.
    b. Faktúru na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.
3. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
4. OKTE, a.s. platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje nasledovne:
    a. Zálohové faktúry za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe dekádnych vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) najneskôr do 1 pracovného dňa po zverejnení vyhodnotenia príslušnej dekády. OKTE, a.s. sprístupní zálohové faktúry Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ich e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Zálohové faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo ich odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č.

1 Zmluvy ZO, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.

b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlku a k nemu prislúchajúcu DPH OKTE, a.s. vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby pripísané na účet OKTE, a.s. v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

c. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného mesačného vyhodnotenia, do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

d. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia konečného vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

5. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.

6. V prípade, ak nemá Subjekt zúčtovania podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, fakturuje Subjekt zúčtovania platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky OKTE, a.s. nasledovne:

a. Zálohové faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe dekádnych vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) najneskôr do 1 pracovného dňa po zverejnení vyhodnotenia príslušnej dekády. Subjekt zúčtovania zašle zálohové faktúry e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a následne aj poštou na adresu OKTE, a.s. Faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia e-mailom, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.

b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a k nemu prislúchajúcu DPH Subjekt zúčtovania vystaví na základe mesačného vyhodnotenia do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet Subjektu zúčtovania v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Subjekt zúčtovania zašle vyúčtovaciu faktúru e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a následne aj poštou na adresu

OKTE, a.s. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

c. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe upraveného mesačného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. Subjekt zúčtovania zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a následne aj poštou na adresu OKTE, a.s. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

d. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. Subjekt zúčtovania zašle opravnú faktúru zúčtovania e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a následne aj poštou na adresu OKTE, a.s. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

7. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Subjekt zúčtovania oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.

8. V prípade, ak má Subjekt zúčtovania podpísaný Dodatok ku Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, fakturuje platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania nasledovne:

a. Zálohové faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe dekádnych vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) najneskôr do 1 pracovného dňa po zverejnení vyhodnotenia príslušnej dekády. OKTE, a.s. sprístupní zálohové faktúry Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ich e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Zálohové faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo ich odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.

b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlku a k nemu prislúchajúcu DPH OKTE, a.s. vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby odoslané na účet Subjektu zúčtovania v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

c. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného mesačného vyhodnotenia, do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

d. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia konečného vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia

Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslanie na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

9. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.

10. Prílohu faktúry podľa ods.4, 6 a 8 tohto článku zasiela OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania. Táto príloha obsahuje:

    a. sumár kladných platieb za odchýlky v €,

    b. sumár záporných platieb za odchýlky v €.

11. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, prijaté zálohy v členení podľa dátumu prijatia a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená ako súhrnná faktúra podľa Zákona o DPH.

12. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok k Zmluve ZO týkajúci sa elektronickej fakturácie a selfbillingu, je podmienkou splatnosti všetkých faktúr ich doručenie poštou v lehote splatnosti. V prípade doručenia faktúry poštou po lehote splatnosti sa lehota splatnosti predlžuje na nasledujúci deň po dni jej doručenia poštou. Zmluvné strany sa dohodli, že za deň doručenia faktúry poštou sa považuje 3. deň po jej odoslaní, ibaže bola fakticky doručená skôr. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak Subjekt zúčtovania nemá podpísaný Dodatok k Zmluve ZO upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu oprávnenej strany. V prípade, ak Subjekt zúčtovania má podpísaný Dodatok k Zmluve ZO týkajúci sa elektronickej fakturácie a selfbillingu, a výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, sa za zaplatenie faktúry považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania. V prípade, že Subjekt zúčtovania má podpísaný Dodatok k Zmluve ZO týkajúci sa elektronickej fakturácie a selfbillingu, a výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., sa za zaplatenie faktúry považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň.

13. Povinnosťou Subjektu zúčtovania je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Subjektu zúčtovania zaslané e-mailom na adresu pre zasielanie faktúr, uvedenú v Zmluve ZO v mesiaci, v ktorom táto Zmluva nadobudne účinnosť.

14. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Subjektu zúčtovania je stanovená vo výške 300 €. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa doručenia.

15. Faktúry tuzemských Subjektov zúčtovania musia byť vystavené a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH. V prípade, že faktúra nebude obsahovať údaje podľa Zákona o DPH, je dotknutá Zmluvná strana (OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania) oprávnená vrátiť faktúru na prepracovanie. Splatnosť faktúry začne opätovne plynúť odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

16. Faktúry vystavené zahraničným Subjektom zúčtovania musia obsahovať údaje podľa Smernice Rady 2006/112/ES z 28. Novembra 2006, článok 226, v súčinnosti so Smernicou Rady 2010/45/EÚ z 13. júla 2010.

17. V prípade, že Subjekt zúčtovania je zahraničný subjekt, ktorý nie je registrovaný pre DPH v SR resp. má na území SR prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ prípadne tretích krajín a bude použitý mechanizmus "Reverse Charge".

18. V prípade, že dôjde k zmene sadzby dane v čase vzniku daňovej povinnosti, OKTE, a.s. si uplatní vo faktúre DPH vo výške určenej platným právnym predpisom v čase vzniku daňovej povinnosti.

19. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Dodatku k Zmluve ZO upravujúceho elektronickú fakturáciu a selfbilling.

20. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky podľa Zmluvy ZO.

21. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade fakturácie za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok, ktorá sa týka obdobia roku 2013.

3.11. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania

1. Podľa ustanovení uvedených v kapitolách 3.11.1 až 3.11.2 sa postupuje pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania, ktoré sa vzťahujú k obdobiu do 31.12.2013.

3.11.1. **Neuhradenie platby za odchýlku**

1. V prípade neuhradenia záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr prvý pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku.

2. OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania aj v prípade nesplnenia povinnosti Subjektu zúčtovania vystaviť a uhradiť dobropis.

3. O použití finančnej zábezpeky OKTE, a.s. informuje Subjekt zúčtovania bezodkladne, najneskôr však v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. O použití finančnej zábezpeky bude Subjekt zúčtovania informovaný prostredníctvom IS OKTE a následne e-mailom a doporučeným listom na adresu Subjektu zúčtovania.

4. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky alebo pokiaľ Subjekt zúčtovania neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. do troch pracovných dní od dňa splatnosti daného záväzku, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená. Informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle.

5. Obmedzením alebo pozastavením registrácie denných diagramov sa rozumie, že OKTE, a.s. neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, ani príslušných denných diagramov na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, do IS OKTE. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy ZO a OKTE, a.s. nie je zodpovedný za akékoľvek náklady, majetkové ujmy či škody, ktoré by v tejto súvislosti mohli vzniknúť Subjektu zúčtovania.

6. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov slúži k obmedzeniu finančného rizika OKTE, a.s. a ostatných Subjektov zúčtovania.

7. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov. Reklamáciu Subjekt zúčtovania podáva e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.

8. OKTE, a.s. je povinný bezodkladne zrušiť obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov, pokiaľ zistí, že toto obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov bolo neoprávnené, alebo po odstránení príčiny obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných

diagramov. OKTE, a.s. po zrušení obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov oznámi túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE.

9. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky alebo neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 4, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcom po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

10. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Subjekt zúčtovania povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška finančnej zábezpeky vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.

3.11.2. Zmena výšky finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ je vypočítaná hodnota finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac nižšia, ako je aktuálna, je Subjekt zúčtovania povinný ponechať finančnú zábezpeku z aktuálneho mesiaca 1 pracovný deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry. Na základe písomnej žiadosti Subjektu zúčtovania je OKTE, a.s. povinný do 3 pracovných dní od prijatia originálu žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky, najskôr však druhý pracovný deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca, uvedenú čiastku vyrovnať s príslušným Subjektom zúčtovania. V žiadosti Subjekt zúčtovania uvedie dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, variabilný symbol, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti.

2. V prípade zvýšenia finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac je Subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku najneskôr do 3 pracovných dní od zverejnenia výpočtu prostredníctvom IS OKTE, v ktorom bola finančná zábezpeka zmenená.

3.12. Zverejňovanie údajov

1. OKTE, a.s. uverejňuje denne do 10:00 hod prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.

2. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania.

3. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania.

4. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle bilanciu dodávok elektriny a odberov elektriny súhrnne za sústavu na vymedzenom území pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa. Tieto údaje denne aktualizuje po ukončení vnútrodenného obchodovania do 10:00 hod za predchádzajúci deň.

5. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle denne do 10:00 hod predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu:

    a. veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

    b. zúčtovaciu cenu odchýlky pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh,

    c. súčet kladných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

    d. súčet záporných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

e. objem kladnej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

f. objem zápornej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

g. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,

h. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,

i. celkový odber v odberných miestach s meraním typu A a B pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

j. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach s meraním typu A a B pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

k. celkový odber v odberných miestach s meraním typu C pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

l. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach s meraním typu C pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

m. koeficient použitý pre výpočet záporných platieb za protiodchýlku pre každú Zúčtovaciu periódu,

n. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny.

6. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekádnom, mesačnom, upravenom mesačnom, konečnom a upravenom konečnom vyhodnotení odchýlok.

7. OKTE, a.s. uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.

8. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle uverejňuje v deň konečného vyhodnotenia odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z konečných vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.

9. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami. Prevádzkovatelia distribučných sústav poskytnú OKTE, a.s. druhy typových diagramov s príslušnými parametrami určené na nasledujúci kalendárny rok najneskôr tri mesiace pred jeho začiatkom.

10. OKTE, a.s. na webovom sídle uverejňuje spôsob výpočtu výšky finančnej zábezpeky pre Subjekt zúčtovania.

11. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje pri zverejňovaní údajov za obdobie do 31.12.2013.

4 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE PRE OBDOBIE OD 1.1.2014

4.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Návrh Zmluvy ZO a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy ZO. Uzatvorením Zmluvy ZO a po zložení predpísanej

finančnej zábezpeky účastník trhu s elektrinou preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy ZO.

2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Subjekte zúčtovania podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy ZO Žiadateľ/Subjekt zúčtovania a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO.

3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia ÚRSO alebo Prevádzkového poriadku OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej Zmluvy ZO alebo dodatku k Zmluve ZO existujúcim Subjektom zúčtovania.

4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy ZO preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy ZO OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy ZO. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy ZO späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy ZO sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.

5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy ZO a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy ZO boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy ZO nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na ÚRSO. ÚRSO rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutí ÚRSO.

6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy ZO. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy ZO, podpíše Zmluvu ZO a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu ZO bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.

7. Zmluva ZO musí mať písomnú formu.

8. Zmluva ZO uzatvorená so subjektom zúčtovania, ktorý má alebo plánuje mať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, obsahuje najmä:

    a. identifikačné údaje zmluvných strán;

    b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;

    c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;

    d. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;

    e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;

    f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;

    g. cenové podmienky;

    h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady platieb;

    i. spôsob riešenia sporov;

    j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;

    k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;

    l. podmienky zúčtovania rozdielov;

    m. podmienky centrálnej fakturácie;

n. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;

o. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;

p. účinnosť Zmluvy ZO;

q. zoznam príloh.

9. Zmluva ZO uzatvorená so subjektom zúčtovania, ktorý nemá a neplánuje mať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, obsahuje najmä:

a. identifikačné údaje zmluvných strán;

b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;

c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;

d. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;

e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;

f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;

g. cenové podmienky;

h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady platieb;

i. spôsob riešenia sporov;

j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;

k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;

l. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;

m. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;

n. účinnosť Zmluvy ZO;

o. zoznam príloh.

4.2. Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania

1. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy ZO, ktorá obsahuje podmienky stanovenia finančnej zábezpeky podľa Pravidiel trhu a podľa podmienok uvedených v kapitole 4.3.4 Prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií OKTE, a.s.

2. Subjekt zúčtovania je povinný poskytnúť finančnú zábezpeku a to jednou z nasledovných možností, alebo ich kombináciou:

a. zloženie hotovosti na určený účet OKTE, a.s.;

b. odovzdanie bankovej záruky vystavenej od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 10 mesiacov.

3. Žiadateľ musí zabezpečiť finančnú zábezpeku pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO a to

a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., minimálne 3 pracovné dni pred účinnosťou Zmluvy ZO:

i. do 31.1.2014, s variabilným symbolom uvedeným v kmeňových údajoch Subjektu zúčtovania. V prípade nesprávneho uvedenia variabilného symbolu platby alebo nesprávneho účtu OKTE, a.s. môže dôjsť k oneskorenému zaregistrovaniu platby do IS OKTE. Za oneskorené pripísanie platby z dôvodu nesprávneho uvedenia variabilného symbolu OKTE, a.s. nenesie zodpovednosť,

ii. od 1.2.2014 s referenciou, IBAN a BIC uvedenými v kmeňových údajoch Subjektu zúčtovania. V prípade nesprávneho uvedenia referencie alebo IBAN alebo BIC platby alebo nesprávneho účtu OKTE, a.s. môže dôjsť k oneskorenému zaregistrovaniu platby do IS OKTE. Za oneskorené pripísanie platby z dôvodu nesprávneho uvedenia referencie alebo IBAN alebo BIC OKTE, a.s. nenesie zodpovednosť;

b. odovzdaním bankovej záruky OKTE, a.s. minimálne 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.

4. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne informuje Žiadateľa a vyzve ho k náprave.

5. Výpočet predbežného finančného zabezpečenia je pre Subjekty zúčtovania dostupný na webovom sídle OKTE, a.s.

6. Sumu finančnej zábezpeky musí Žiadateľ poskytnúť vo výške stanovenej v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom.

7. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu Zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tohto článku.

8. OKTE, a.s. denne do 10:00 hod uverejňuje na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných subjektov zúčtovania.

9. Registrácia Subjektu zúčtovania sa zruší na základe žiadosti Subjektu zúčtovania spolu s uvedením zákonného dôvodu. Žiadosť o zrušenie registrácie spolu s platnou zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo dokumentom preukazujúcim iný zákonný dôvod (ukončenie činnosti, zánik pripojenia), musí byť doručená doporučenou poštou OKTE, a.s. najmenej 10 pracovných dní pred požadovaným dňom zrušenia registrácie. OKTE, a.s. oznámi zrušenie registrácie písomne doporučenou poštou Subjektu zúčtovania najmenej 5 pracovných dní pred dňom skončenia registrácie.

10. V prípade ukončenia registrácie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zverejní túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE a súčasne OKTE, a.s. a účastník trhu, ktorému bola ukončená registrácia, informujú o tejto skutočnosti ÚRSO a prevádzkovateľov sústav. V oznámení je uvedený dátum, odkedy je Zmluva ZO ukončená.

11. Ak doterajší dodávateľ elektriny nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny alebo sa mu ako subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, zodpovednosť za odchýlku v odbernom mieste účastníka trhu s elektrinou, za ktorého subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktorý nemá uzavretú ku dňu zániku doterajšej Zmluvy ZO novú Zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, preberá príslušný dodávateľ poslednej inštancie, a to odo dňa nasledujúceho po dni, v ktorom pôvodný dodávateľ stratil spôsobilosť dodávať elektrinu do týchto odberných miest. Dodávka poslednej inštancie trvá najviac tri mesiace, počas ktorých je dodávateľom elektriny a súvisiacich služieb do daných odberných miest dodávateľ poslednej inštancie. Ak sa Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, oznámi to OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou bezodkladne prevádzkovateľom sústav a ÚRSO.

12. Subjekt zúčtovania, ktorému končí platnosť registrácie, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby konečného zúčtovania odchýlok. Výška tejto finančnej zábezpeky sa stanoví na základe očakávaných rozdielov medzi mesačným a konečným zúčtovaním odchýlok. Pri neplnení tejto povinnosti môže byť Subjektu zúčtovania účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.

13. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka odvedie Subjektu zúčtovania hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje

administratívny poplatok u Subjektu zúčtovania vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od celkovej hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke. V prípade zahraničného Subjektu zúčtovania sa DPH neuplatňuje. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE, zašle ju e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú Prílohe č. 1 Zmluvy ZO..

14. Ak Subjekt zúčtovania neuhradí OKTE, a.s. splatný záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr v prvý pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku. OKTE, a.s. zároveň bezodkladne vyzve Subjekt zúčtovania, aby do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky doplnil finančnú zábezpeku do stanovenej výšky. O použití finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

15. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov prostredníctvom IS OKTE. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená; informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.

16. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

17. OKTE, a.s. má právo držať finančné prostriedky od Subjektu zúčtovania zložené na účely finančnej zábezpeky na ľubovoľnom zo svojich bankových účtov, v dôsledku čoho môžu byť takéto finančné prostriedky vrátené Subjektu zúčtovania bankovým prevodom z ľubovoľného bankového účtu, ktorého majiteľom je OKTE, a.s.

4.3. Hodnotenie a stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania

4.3.1. Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.

2. Hodnotenie Subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky na odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík OKTE, a.s. spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých Subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre OKTE, a.s.

3. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie miery rizika Subjektu zúčtovania podľa objednaného objemu obchodov s elektrinou a dodržiavania platobných záväzkov Subjektu zúčtovania v uplynulom období.
4. Hodnotenie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s.
    a. v prípade nového Subjektu zúčtovania uskutočňuje na základe údajov zo Žiadosti o výpočet finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr 15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania. Nový Subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy zaradený do hodnotiacej skupiny 6. Po skončení štvormesačného obdobia je hodnotenie nového Subjektu zúčtovania automaticky upravené OKTE, a.s. podľa výsledkov mesačného zúčtovania odchýlok a kritéria hodnotenia do hodnotiacej skupiny;
    b. v prípade existujúceho Subjektu zúčtovania hodnotenie uskutočňuje OKTE, a.s. na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.
5. Aktuálna výška finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac pre Subjekty zúčtovania sa zverejňuje vždy 20. dňa mesiaca v IS OKTE. V prípade nového subjektu OKTE, a.s. zabezpečí vloženie hodnôt do systému IS OKTE, ktorý výšku finančnej zábezpeky následne vypočíta.
6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, zdôvodnenie pre zmenu. OKTE, a.s. zverejní v IS OKTE výsledok prehodnotenia do 3 pracovných dní od prijatia platnej Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky.
7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť ÚRSO. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. ÚRSO po preverení postupu OKTE, a.s. rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky OKTE, a.s. upraví v zmysle rozhodnutia ÚRSO zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 3 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia ÚRSO.

4.3.2. Stupnica hodnotenia

1. OKTE, a.s. určuje kritériá hodnotenia K1, K2 pre Subjekt zúčtovania podľa hodnoty základného imania Subjektu zúčtovania vo vzťahu k očakávaným možným finančným záväzkom Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. a kumulovanému počtu dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s.
2. Stupnica hodnotenia jednotlivých Subjektov zúčtovania je stanovená nasledovne.
    a. Kritérium 1: Základné imanie Subjektu zúčtovania - 0 bodov.
    b. Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s. za uplynulé uzavreté 4 mesiace:
        i. je nula: 0 bodov;
        ii. je menší ako 6: 2 body;
        iii. je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12: 4 body;
        iv. je väčší alebo rovný 12 a menší ako 21: 6 bodov;
        v. je väčší alebo rovný 21 a menší ako 30: 8 bodov;
        vi. je väčší alebo rovný 30 alebo ide o nový Subjekt zúčtovania: 10 bodov;
        vii. na Subjekt zúčtovania bol vyhlásený konkurz: 10 bodov.

4.3.3. Zaradenie do hodnotiacej skupiny

1. Celkové zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií:

$$H_k = K1 + K2 \quad \text{(bodov)},$$

kde

Hk = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

K1 = počet bodov podľa kritéria 1,

K2 = počet bodov podľa kritéria 2.

2. Zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa nasledujúcej tabuľky. Každej skupine je priradený koeficient finančnej zábezpeky (Kg), ktorý vyjadruje pomernú hodnotu zabezpečenia obchodov.

Hodnotiaca skupina	Hodnota H_k	Hodnota K_g
1.	< 2	0,2
2.	>= 2, <4	0,3
3.	>= 4, <6	0,4
4.	>= 6, <8	0,6
5.	>= 8, <10	0,8
6.	>= 10	1

4.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky

1. OKTE, a.s. určuje výšku finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = OO * (Z_p + 5) * P_o * K_g * C_o \quad \text{(v €)},$$

kde

FZ = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania v €, platná pre nasledujúci mesiac,

OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania,

Zp = obdobie, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, dĺžka obdobia je desať kalendárnych dní,

Po = pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac,

Kg = koeficient finančnej zábezpeky (pre danú hodnotiacu skupinu) v rozmedzí 0,2 až 1,

Co = priemerná cena kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

4.3.4.1. *Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania*

1. Maximálny objem denných obchodov je definovaný ako vyššia hodnota zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých odberov elektriny a zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok elektriny v dennom diagrame Subjektu zúčtovania.

4.3.4.2. *Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania*

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „Po“) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.

2. Po Subjektu zúčtovania s odberným miestom je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt odchýlky Subjektu zúčtovania po Zúčtovacích periódach a vyššej hodnoty z priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok z registrovaného denného diagramu za obdobie predchádzajúcich štyroch mesiacov s presnosťou na tri desatinné miesta.

3. Po Subjektu zúčtovania s odberným miestom sa upravuje z hodnoty 0,5 po dvoch kalendárnych mesiacoch od prvého registrovaného obchodu a od registrácie odberného miesta.
4. Ak Subjekt zúčtovania s odberným miestom preruší obchodovanie, v čase opätovného zahájenia obchodovania sa pre výpočet finančnej zábezpeky použije hodnota Po stanovená v čase za posledný mesiac pred prerušením obchodovania.
5. Minimálnou hodnotou Po Subjektu zúčtovania je 0,005.

4.3.4.3. *Priemerná cena kladnej odchýlky*

1. Priemerná cena kladnej odchýlky (ďalej len „Co“) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny kladnej odchýlky sústavy počas predchádzajúcich štyroch mesiacov a OKTE, a.s. ju uverejňuje na svojom webovom sídle.

4.4. Algoritmus zúčtovania odchýlok

1. V zmysle Pravidiel trhu OKTE, a.s. zistí odchýlku Subjektu zúčtovania pre každú Zúčtovaciu periódu.
2. Zúčtovanie odchýlok uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom zabezpečiť medzi účastníkmi trhu s elektrinou úhradu platieb za elektrinu, ktorá:
   a. bola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy nad rámec dohodnutého množstva,
   b. nebola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy, napriek tomu, že bola zmluvne dohodnutá,
   c. bola nakúpená, ale nebola predaná,
   d. bola predaná, ale nebola nakúpená,
   e. bola dodaná do sústavy ako kladná alebo záporná regulačná elektrina na pokyn Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.
3. Účastník trhu s elektrinou môže spôsobiť:
   a. kladnú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave nedostatok elektriny,
   b. zápornú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave prebytok elektriny.

4.4.1. Vzorce na stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania

1. Odchýlka Subjektu zúčtovania v zúčtovacej perióde je definovaná ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny.
2. Matematický vzorec na výpočet odchýlky Subjektov zúčtovania je definovaný nasledovne:

$$O_{SZi} = ZD_{SZi} - ZO_{SZi} - MD_{SZi} + MO_{SZi} + RE_{SZi} \qquad \text{(v MWh)}$$

kde

OSZi = celková odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

ZDSZi = celková zmluvná dodávka i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

ZOSZi = celkový zmluvný odber i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

MDSZi = agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, určená podľa odseku 3 a odseku 5.

MOSZi = agregovaná hodnota odberov zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, určená podľa odseku 3 a odseku 5.

RESZi = celková regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde (RESZi = RESZi+ + RESZi–, kde

RESZi+ = kladná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

RESZi– = záporná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde).

3. Agregovaná hodnota odberov zo sústavy a agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočítajú nasledujúcim spôsobom:

   a. agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$MD_{SZi} = \sum OOMd_{jSZi} \ ,$$

kde

MDSZi = agregovaná hodnota fyzických dodávok elektriny do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

OOMdjSZi = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania do sústavy v danej Zúčtovacej perióde,

   b. agregovaná hodnota odberov zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$MO_{SZi} = \sum OOMo_{jSZi}$$

kde

MOSZi = agregovaná hodnota fyzických odberov elektriny zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

OOMojSZi = fyzický odber elektriny j-teho odberného a odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania zo sústavy, vrátane strát elektriny v sústave, ak i-tý Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v sústave, v danej Zúčtovacej perióde.

4. OKTE, a.s. vypočíta agregovanú hodnotu odberov elektriny zo sústavy a agregovanú hodnotu dodávok elektriny do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania jednotlivo po sústavách a následne za celú bilančnú skupinu subjektu zúčtovania.

5. Ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav, agregovaná hodnota odberov a dodávok v odberných a odovzdávacích miestach tvoriacich rozhranie

miestnej distribučnej sústavy a iných sústav priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$M_{SZi} = \left(\sum OOMdr_{jSZi} - \sum OOMd_{jSZo}\right) - \left(\sum OOMor_{jSZi} - \sum OOMo_{jSZo}\right)$$

kde

MSZi = agregovaná hodnota fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde; ak MSZi > 0; MDSZi = MSZi a táto hodnota vstupuje do vzorca pre vyhodnotenie odchýlok podľa ods. 2 ako agregovaná hodnota dodávok MDSZi, ak MSZi < 0; MOSZi = |MSZi| a táto hodnota vstupuje do vzorca pre vyhodnotenie odchýlok podľa ods. 2 ako agregovaná hodnota odberov MOSZi,

OOMdrjSZi = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania do inej sústavy v danej Zúčtovacej perióde,

OOMdjSZo = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta do danej miestnej distribučnej sústavy v danej Zúčtovacej perióde, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

OOMorjSZi = fyzický odber elektriny na j-tom odbernom a odovzdávacom mieste tvoriacom rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania z inej sústavy v danej Zúčtovacej perióde,

OOMojSZo = fyzický odber elektriny na j-tom odbernom a odovzdávacom mieste z danej miestnej distribučnej sústavy v danej Zúčtovacej perióde, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku.

6. Pre použitie údajov za odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie sústav platia nasledovné pravidlá:

   a. ak sa jedná o prípad, kedy sústava, do ktorej je pripojená distribučná sústava, je tejto distribučnej sústave nadradená, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté prevádzkovateľom nadradenej sústavy; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav,

   b. ak sa jedná o prípad, kedy sústava, do ktorej je pripojená distribučná sústava, nie je tejto distribučnej sústave nadradená, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté prevádzkovateľom tej sústavy, z ktorej sa elektrina odoberá; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav,

   c. ak je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav, ktorého údaje sa používajú pre výpočet podľa ods. 5, vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt a do miestnej distribučnej sústavy, pre ktorú sa vykonáva výpočet podľa ods. 5, je pripojené minimálne jedno odberné a odovzdávacie miesto, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, fyzický odber elektriny alebo fyzická dodávka elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste tvoriacom rozhranie sústav vyrátaná pre potreby zúčtovania odchýlok podľa ods. 5 sa nemusí rovnať hodnote zahrnutej za príslušné odberné a odovzdávacie miesto do agregátu nominačných hodnôt , ktoré OKTE, a.s. stanovuje podľa kapitoly 4.6.3.

7. Ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku odberného a odovzdávacieho miesta pripojeného do distribučnej sústavy, ktoré tvorí rozhranie so zahraničnou sústavou, merané hodnoty dodávky a odberu na tomto odbernom a odovzdávacom mieste budú zohľadnené v agregovanej hodnote odberov a dodávok i-teho Subjektu zúčtovania. Odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie so zahraničnou sústavou musia mať priradený subjekt zúčtovania.

8. Pre výpočet agregovaných hodnôt fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. použije:

    a. hodnoty fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania poskytnuté prevádzkovateľmi sústav, ak sú tieto odberné a odovzdávacie miesta vybavené meraním typu A alebo B,

    b. hodnoty fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania vypočítané pri použití predpokladaných ročných odberov, resp. dodávok elektriny jednotlivých odberných a odovzdávacích miest poskytnutých prevádzkovateľmi sústav a typových diagramov odberu poskytnutých prevádzkovateľmi sústav (nominačné hodnoty); výpočet urobí OKTE, a.s. na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav postupom uvedeným v kapitole 2 tohto prevádzkového poriadku pre všetky odberné a odovzdávacie miesta s meraním typu C,

    c. hodnoty strát elektriny v j-tej sústave, ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v j-tej sústave; hodnota strát elektriny v j-tej sústave sa pre zúčtovanie odchýlok určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$S_j = D_j - O_j$$

kde

Sj = veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania,

Dj = fyzická dodávka elektriny z odberných a odovzdávacích miest vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, do j-tej sústavy,

Oj = fyzický odber elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, z j-tej sústavy.

9. Ako hodnoty fyzickej dodávky elektriny alebo fyzického odberu elektriny budú pre výpočet podľa odseku 8 použité:

    a. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu A,

    b. náhradné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 4.9.1 a 4.9.2,

    c. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 4.9.3, 4.9.4 a 4.9.5,

    d. nominačné hodnoty za OOM s meraním typu C.

10. Pre hodnoty, ktoré OKTE, a.s. použije podľa ods. 9 pre výpočet strát elektriny v sústave spôsobom podľa ods. 8 písm. c platí, že:

    a. ak sa jedná o prípad, kedy sústave, pre ktorú sa určuje hodnota strát elektriny v sústave, je nadradená iná sústava, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté prevádzkovateľom

nadradenej sústavy; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav,

b. ak sa jedná o prípad, kedy sústave, pre ktorú sa určuje hodnota strát elektriny v sústave, nie je nadradená iná sústava, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté prevádzkovateľom tej sústavy, z ktorej sa elektrina odoberá; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav.

11. OKTE, a.s. pre výpočet agregovaných hodnôt fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania použije údaje poskytnuté poskytovateľmi údajov do systému IS OKTE pred zahájením výpočtu. Ak tieto údaje nie sú k dispozícii, použije OKTE, a.s. náhradné hodnoty.
12. OKTE, a.s. nezodpovedá za správnosť a úplnosť údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.
13. Subjekt zúčtovania má možnosť si preveriť údaje poskytované prevádzkovateľmi sústav v systéme IS OKTE.
14. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa vyhodnotí ako súčet odchýlky od salda dohodnutých cezhraničných výmen a množstva regulačnej elektriny vyvezenej v rámci havarijnej výpomoci. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa zohľadňuje v odchýlke Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

4.4.2. Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
   a. platby za odchýlku,
   b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky,
   c. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
   d. platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B a pri dodávke elektriny z odovzdávacích miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B (ďalej len „platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu“).

4.4.2.1. *Platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre Subjekt zúčtovania*

1. OKTE, a.s. stanoví podiel celkových nákladov na regulačnú elektrinu a sumy celkového odberu elektriny pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení a cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení podľa nasledujúcich vzorcov:

$$PNRE = \frac{NRE}{CO}$$

a

$$C_{PRE} = k_{PRE} \times PNRE$$

kde

PNRE = podiel nákladov na regulačnú elektrinu a celkového objemu odobratej elektriny v danej zúčtovacej perióde v €/MWh,

NRE = celkové náklady na regulačnú elektrinu vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci v danej zúčtovacej perióde v €,

CO = celkový objem odobratej elektriny vrátane strát elektriny v sústavách v danej zúčtovacej perióde v MWh; do hodnoty sa nezapočíta odber elektriny zo sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a cezhraničnej sústavy,

CPRE = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €/MWh,

kPRE = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu; kPRE = 1.

2. OKTE, a.s. stanoví veľkosť kladnej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre Subjekt zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení, v ktorej PNRE > 0, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE_{SZi} = k_{PRE} \times PNRE \times \left(COC_{SZi} + CDC_{SZi}\right)$$

kde

PRESZi = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C a pri dodávke elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C v danej zúčtovacej perióde v €,

PNRE = podiel nákladov na regulačnú elektrinu na celkovom objemu dodanej a odobratej elektriny v danej zúčtovacej perióde v €/MWh,

COCSZi = celkový objem odobratej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do COCSZi aj celkový objem odobratej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

CDCSZi = celkový objem dodanej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do CDCSZi aj celkový objem dodanej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

kPRE = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu; kPRE = 1.

3. OKTE, a.s. stanoví veľkosť zápornej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre Subjekt zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení, v ktorej PNRE < 0, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE_{SZi} = k_{PRE} \times PNRE \times \left(COC_{SZi} + CDC_{SZi}\right)$$

kde

PRESZi = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C a pri dodávke elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C v danej zúčtovacej perióde v €,

PNRE = podiel nákladov na regulačnú elektrinu na celkovom objemu dodanej a odobratej elektriny v danej zúčtovacej perióde v €/MWh,

COCSZi = celkový objem odobratej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do COCSZi aj celkový objem odobratej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

CDCSZi = celkový objem dodanej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do CDCSZi aj celkový objem dodanej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

kPRE = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu; kPRE = 1.

4. OKTE, a.s. stanoví celkovú platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu za všetkých subjektov zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE = \sum_{i=1}^{n} PRE_{SZi}$$

kde

PRE = celková platba subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €,

PRESZi = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €.

4.4.2.2. ***Platba za odchýlku pre Subjekt zúčtovania***

1. OKTE, a.s. stanoví zúčtovaciu cenu odchýlky v každej štvrťhodine ako najvyššiu cenu aktivovanej kladnej regulačnej elektriny, ak bola odchýlka sústavy kladná, alebo najnižšiu cenu aktivovanej zápornej regulačnej elektriny, ak bola odchýlka sústavy záporná. Ak sa odchýlka sústavy rovnala

nule, použije sa najvyššia cena aktivovanej kladnej regulačnej elektriny. Pokiaľ nebola v danej hodine dodaná žiadna regulačná elektrina, použije sa zúčtovacia cena odchýlky stanovená ÚRSO.

2. Matematický vzorec na stanovenie kladnej platby za odchýlku je definovaný nasledovne:

$$PO_i = O_i * cc \quad (v €)$$

kde

POi = platba i-teho Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,

Oi = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v danej Zúčtovacej perióde stanovená podľa ods. 1.

Túto platbu hradí Subjekt zúčtovania OKTE, a.s.

3. Matematický vzorec na stanovenie zápornej platby za odchýlku je definovaný nasledovne:

$$PO_i = O_i * cc * kzpo \quad (v €)$$

kde

POi = platba i-temu Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,

Oi = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v danej Zúčtovacej perióde stanovená podľa ods. 1,

kzpo = koeficient zápornej platby za odchýlku.

Túto platbu hradí OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania.

4. Pre výpočet záporných platieb na účely denného, dekádneho a mesačného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije rovnaký koeficient kzpo pre všetky Zúčtovacie periódy, ktorý OKTE, a.s. oznámi najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca.

5. Pre výpočet záporných platieb na účely konečného zúčtovania odchýlok sa určí koeficient kzpok rovnaký pre všetky Zúčtovacie periódy príslušného mesiaca. Koeficient kzpok sa určí s presnosťou na tri desatinné miesta tak, aby rozdiel medzi celkovými platbami za odchýlky a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci bol rovný nule alebo z dôvodu zaokrúhlenia kladný pričom kzpok nesmie byť vyšší ako 1.

Matematický vzorec na stanovenie koeficientu zápornej platby za odchýlku pre konečný prepočet:

$$kzpo_k = (NRE - PRE - PO_+) / PO_-$$

kde

NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci vo vyhodnocovanom mesiaci,

PRE = celková platba subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO+ = súčet všetkých kladných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO- = súčet všetkých záporných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu kzpo vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

kzpok = koeficient zápornej platby za odchýlku platný pre vyhodnocovaný mesiac.

6. Ak je výsledok výpočtu koeficientu zápornej platby za odchýlku vyšší ako 1, použije sa hodnota koeficientu kzpok = 1 a OKTE, a.s.:

a. stanoví hodnotu kPRE podľa nasledujúceho vzorca:

$$k_{PRE} = \frac{(NRE - PO_{+} - PO_{-})}{PRE}$$

kde

NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci vo vyhodnocovanom mesiaci,

PRE = celková platba subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu bez uplatnenia koeficientu kPRE vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO+ = súčet všetkých kladných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO- = súčet všetkých záporných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu kzpok vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

kPRE = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu platný pre vyhodnocovaný mesiac, zaokrúhlený s presnosťou na tri desatinné miesta smerom nahor,

b. vykoná prepočet platieb podľa kapitoly 4.4.2.1 ods. 2 a 3 s hodnotou koeficientu kPRE určenou podľa tejto kapitoly ods. 6 písm. a..

7. Ak bol po konečnom zúčtovaní odchýlok rozdiel medzi celkovými platbami za odchýlky a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci kladný, OKTE, a.s. oznámi túto skutočnosť ÚRSO.

4.4.2.3. ***Platba za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania***

1. Platba za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania je stanovená podľa platného Rozhodnutia ÚRSO za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny podľa denných diagramov.

4.4.2.4. ***Platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok***

1. Platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok je stanovená podľa platného Rozhodnutia ÚRSO.

4.5. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

4.5.1. **Denná (Day Ahead) registrácia diagramov**

1. Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované. Predbežné zadávanie denných diagramov sa Subjektom zúčtovania umožňuje viac dní vopred na dobu, pre ktorú je v systéme IS OKTE otvorený príjem denných diagramov. Finálna kontrola denných diagramov voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a v prípade nedostatočnej výšky disponibilného finančného zabezpečenia môže dôjsť k zamietnutiu denného diagramu Subjektu zúčtovania. Denný diagram potom môže Subjekt zúčtovania opakovane nahlásiť kedykoľvek do termínu uzávierky dennej registrácie diagramov.

2. Príjem denných diagramov v rámci dennej registrácie sa otvára na všetky obchodné dni nasledujúceho mesiaca vždy po výpočte finančnej zábezpeky. Počas servisnej odstávky je uzatvorený príjem denných diagramov.

3. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.
4. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
5. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí do IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
6. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
7. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je predchádzajúci obchodný deň o 13:30 hod. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
8. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, ak:
    a. bol doručený v nesprávnom formáte,
    b. bol doručený v čase, v ktorom pre daný obchodný deň nebol otvorený príjem diagramov,
    c. bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,
    d. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,
    e. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
    f. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
    g. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
9. OKTE, a.s. uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
10. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania najneskôr do 14:30 hod. v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
11. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých OKTE, a.s. zistil rozdiel. OKTE, a.s. uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.
12. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje Prevádzkovateľ prenosovej sústavy OKTE, a.s. denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky.
13. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).
14. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
    a. nie je zaregistrovaný;
    b. do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.

15. Predbežná uzávierka sa vykonáva posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja pre denné diagramy, ktorých bežná uzávierka sa uskutočňuje v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Denné diagramy môžu byt doplnené a aktualizované do termínu uzávierky príjmu denných diagramov počas dní pracovného pokoja.
16. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.
17. OKTE, a.s. denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí a zverejní na webovom sídle bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
18. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

4.5.2. Vnútrodenná (Intraday) registrácia diagramov

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované, a to v časových oknách samostatne pre každú obchodnú hodinu:
    a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
    b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
    c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.
    d. časové okno č. 4: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
    e. časové okno č. 5: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
    f. časové okno č. 6: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
    g. časové okno č. 7: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
    h. časové okno č. 8: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
    i. časové okno č. 9: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
    j. časové okno č. 10: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
    k. časové okno č. 11: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
    l. časové okno č. 12: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
    m. časové okno č. 13: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
    n. časové okno č. 14: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
    o. časové okno č. 15: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
    p. časové okno č. 16: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
    q. časové okno č. 17: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
    r. časové okno č. 18: od 17:00 hod. do 18:00 hod.
    s. časové okno č. 19: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
    t. časové okno č. 20: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
    u. časové okno č. 21: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
    v. časové okno č. 22: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
    w. časové okno č. 23: od 22:00 hod. do 23:00 hod.

x. časové okno č. 24: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

3. V prípade zmeny stredoeurópskeho času (SEČ) na stredoeurópsky letný čas (SELČ) bude vnútrodenná registrácia diagramov prebiehať v nasledovných 23 časových oknách:

   a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
   b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
   c. časové okno č. 3: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
   d. časové okno č. 4: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
   e. časové okno č. 5: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
   f. časové okno č. 6: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
   g. časové okno č. 7: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
   h. časové okno č. 8: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
   i. časové okno č. 9: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
   j. časové okno č. 10: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
   k. časové okno č. 11: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
   l. časové okno č. 12: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
   m. časové okno č. 13: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
   n. časové okno č. 14: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
   o. časové okno č. 15: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
   p. časové okno č. 16: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
   q. časové okno č. 17: od 17:00 hod. do 18:00 hod.
   r. časové okno č. 18: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
   s. časové okno č. 19: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
   t. časové okno č. 20: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
   u. časové okno č. 21: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
   v. časové okno č. 22: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
   w. časové okno č. 23: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

4. V prípade zmeny stredoeurópskeho letného času (SELČ) na stredoeurópsky čas (SEČ) bude vnútrodenná registrácia diagramov prebiehať v nasledovných 25 časových oknách:

   a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
   b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
   c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.
   d. časové okno č. 4: od 02:00 hod. do 03:00 hod. (vložená prechodná hodina).
   e. časové okno č. 5: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
   f. časové okno č. 6: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
   g. časové okno č. 7: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
   h. časové okno č. 8: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
   i. časové okno č. 9: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
   j. časové okno č. 10: od 08:00 hod. do 09:00 hod.

k. časové okno č. 11: od 09:00 hod. do 10:00 hod.

l. časové okno č. 12: od 10:00 hod. do 11:00 hod.

m. časové okno č. 13: od 11:00 hod. do 12:00 hod.

n. časové okno č. 14: od 12:00 hod. do 13:00 hod.

o. časové okno č. 15: od 13:00 hod. do 14:00 hod.

p. časové okno č. 16: od 14:00 hod. do 15:00 hod.

q. časové okno č. 17: od 15:00 hod. do 16:00 hod.

r. časové okno č. 18: od 16:00 hod. do 17:00 hod.

s. časové okno č. 19: od 17:00 hod. do 18:00 hod.

t. časové okno č. 20: od 18:00 hod. do 19:00 hod.

u. časové okno č. 21: od 19:00 hod. do 20:00 hod.

v. časové okno č. 22: od 20:00 hod. do 21:00 hod.

w. časové okno č. 23: od 21:00 hod. do 22:00 hod.

x. časové okno č. 24: od 22:00 hod. do 23:00 hod.

y. časové okno č. 25: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

5. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.

6. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. podľa pravidiel IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.

7. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.

8. Denné diagramy, ktoré boli registrované v rámci dennej registrácie, sú doručené formou vyššej verzie. Subjekt zúčtovania môže doručiť aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie diagramov. V rámci vnútrodennej registrácie môže OKTE, a.s. k prijímať aj úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy, ktorú k tomu poverí Subjekt zúčtovania.

9. Obchodná platforma musí spĺňať nasledovné podmienky:

   a. má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 Subjektmi zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 8;

   b. má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;

   c. má na svojich stránkach zverejnené technické podmienky OKTE, a.s.;

   d. má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok so OKTE, a.s. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.;

   e. každých 6 mesiacov zasiela OKTE, a.s. aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 8.

10. OKTE, a.s. zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 9 a zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami, prostredníctvom IS OKTE.

11. Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal Subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov podľa odseku 8, je súčasťou Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.

12. OKTE, a.s. zabezpečuje agregáciu hodnôt prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom systémov obchodných platforiem spolu s hodnotami denných diagramov zadanými priamo Subjektom zúčtovania.

13. Subjekt zúčtovania:

    a. oznamuje OKTE, a.s. udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;

    b. bezodkladne informuje OKTE, a.s. o ukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;

    c. nenahlasuje v rámci vnútrodennej registrácie diagramov tie hodnoty, ktoré boli nahlásené ako úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy podľa odseku 8.

14. Príjem denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie sa otvára ihneď po uzávierke dennej registrácie diagramov za príslušný obchodný deň. Počas servisnej odstávky je uzatvorený príjem denných diagramov.

15. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 30 minút pred realizáciou odberu a dodávky. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).

16. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, resp. úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem ak:

    a. bol doručený v nesprávnom formáte;

    b. bol doručený v čase, v ktorom pre dané časové okno nebol otvorený príjem diagramov,

    c. bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno;

    d. v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien;

    e. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu.

    f. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,

    g. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,

    h. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.

17. OKTE, a.s. uskutočňuje počas príjmu vnútrodennej registrácie diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.

18. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov ihneď informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.

19. OKTE, a.s. po príjme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.

20. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. OKTE, a.s. tieto denné diagramy opätovne zaregistruje a spáruje.

21. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý má pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy možnosť tieto zmeny ako celok zamietnuť, prípadne vnútrodennú registráciu pozastaviť. Pri zamietnutí zmien sú platné denné

diagramy potvrdené v rámci dennej registrácie. Schvaľovanie prebieha do 15 minút pred realizáciou odberu a dodávky.

22. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované najneskôr nasledujúci deň do 8:50 prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).

23. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:

    a. nie je zaregistrovaný;

    b. do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;

    c. boli Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.

24. Pri plánovanej odstávke systému, sa uzávierka príjmu denných diagramov pre 5 posledných časových okien daného dňa vykoná naraz v čase o 18:30, pričom schvaľovanie zmien zo strany Prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa pre všetky uvedené časové okná uskutoční do 18:45. Počas doby plánovanej servisnej odstávky je v IS OKTE prerušený príjem denných diagramov od Subjektov zúčtovania a úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.

25. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.

26. OKTE, a.s. aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

4.6. Používanie typových diagramov odberu

4.6.1. Metodika výpočtu odberu a dodávky elektriny pomocou TDO pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov a výpočtu nominačných hodnôt a predikcií nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. Hodnota odberu elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v každej hodine dňa (hodinová hodnota odberu elektriny v MWh) bude stanovená podľa nasledovného vzorca:

$$O_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{O}{1000}$$

kde

Ov = vypočítaná hodnota odberu elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine dňa v MWh

TDOn = hodnota normalizovaného TDO danej triedy priradeného danému OOM alebo danej skupine OOM v danej hodine

O = predpokladaný alebo skutočný odber elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v kWh v danom období

prv = prvá hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladaného alebo skutočného odberu elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO

pos = posledná hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladaného alebo skutočného odberu elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO

2. Hodnota dodávky elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v každej hodine dňa (hodinová hodnota dodávky elektriny v MWh) bude stanovená podľa nasledovného vzorca:

$$D_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{D}{1000},$$

kde

Dv = vypočítaná hodnota dodávky elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine dňa v MWh

TDOn = hodnota normalizovaného TDO danej triedy priradeného danému OOM alebo danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine

D = predpokladaná alebo skutočná dodávka elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v kWh v danom období

prv = prvá hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej dodávky elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO

pos = posledná hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej dodávky elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO

3. Štvrťhodinová hodnota odberu, resp. dodávky elektriny v MWh bude stanovená ako hodinová hodnota odberu, resp. dodávky elektriny v MWh vydelená štyrmi.

4.6.2. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby zúčtovania rozdielov

1. Podľa kapitoly 4.6.1 odseku 1 OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu odberu elektriny vypočítať.
2. Celkovú hodnotu odberu elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 1 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
3. Podľa kapitoly 4.6.1 odseku 2 OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu dodávky elektriny vypočítať.
4. Celkovú hodnotu dodávky elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 3 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.

4.6.3. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. OKTE, a.s. stanoví hodnotu predpokladaného ročného odberu elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine ako súčet hodnôt predpokladaných ročných odberov elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy do 9:00 hod. v deň predchádzajúci dňu, pre ktorý sa výpočet nominačných hodnôt vykonáva.
2. OKTE, a.s. určí hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu nasledujúceho obchodného dňa pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine podľa kapitoly 4.6.1 odseku 1, pričom ako predpokladanú hodnotu odberu použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 1.
3. OKTE, a.s. stanoví hodnotu predpokladanej ročnej dodávky elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine ako súčet hodnôt predpokladaných ročných dodávok elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy do 9:00 hod. v deň predchádzajúci dňu, pre ktorý sa výpočet nominačných hodnôt vykonáva.
4. OKTE, a.s. určí hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu nasledujúceho obchodného dňa pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine podľa kapitoly 4.6.1 odseku 2, pričom ako predpokladanú hodnotu dodávky použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 3.
5. Z hodnôt o odbere elektriny vypočítaných podľa odseku 2 OKTE, a.s. pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu elektriny v každej ¼-hodine obchodného dňa stanoví hodnoty odberov elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine v príslušnej Zúčtovacej perióde postupom podľa kapitoly 4.6.1 odseku 3.
6. Z hodnôt o dodávke elektriny vypočítaných podľa odseku 4 OKTE, a.s. pre potreby výpočtu nominačných hodnôt dodávky elektriny v každej ¼-hodine obchodného dňa stanoví hodnoty dodávok elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine v príslušnej Zúčtovacej perióde postupom podľa kapitoly 4.6.1 odseku 3.
7. OKTE, a.s. sprístupní nominačné hodnoty agregátov vypočítané podľa odsekov 5 a 6 Subjektu zúčtovania do 10:30 hod. na nasledujúci kalendárny deň prostredníctvom IS OKTE.
8. OKTE, a.s. stanoví pre každú Zúčtovaciu periódu agregát odberov elektriny za všetky OOM s meraním typu C v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa určujú nominačné hodnoty odberov elektriny, ako súčet hodnôt určených podľa odseku 5 a použije tieto nominačné hodnoty odberov elektriny pre zúčtovanie odchýlok ako skutočné hodnoty odberov elektriny na OOM nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.
9. OKTE, a.s. stanoví pre každú Zúčtovaciu periódu agregát dodávok elektriny za všetky OOM s meraním typu C v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa určujú nominačné hodnoty dodávok elektriny, ako súčet hodnôt určených podľa odseku 6 a použije tieto nominačné hodnoty dodávok elektriny pre zúčtovanie odchýlok ako skutočné hodnoty dodávok elektriny na OOM nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.

4.6.4. Predikcia nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. Spôsobom podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 1, 2 a 5 OKTE, a.s. vypočíta predikciu nominačných hodnôt odberu elektriny pre nasledujúcich 60 dní na základe hodnôt predpokladaného ročného odberu elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktoré sú v systéme IS OKTE v dobe výpočtu predikcie.
2. Spôsobom podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 3, 4 a 6 OKTE, a.s. vypočíta predikciu nominačných hodnôt dodávky elektriny pre nasledujúcich 60 dní na základe hodnôt predpokladanej ročnej dodávky elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktoré sú v systéme IS OKTE v dobe výpočtu predikcie.

3. OKTE, a.s. sprístupní nominačné hodnoty agregátov vypočítané podľa odsekov 1 a 2 Subjektu zúčtovania do 10:30 hodín na nasledujúcich 60 dní prostredníctvom IS OKTE a denne tieto hodnoty aktualizuje podľa hodnôt predpokladaného ročného odberu elektriny a predpokladanej ročnej dodávky elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy v danom dni.

4.6.5. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby zúčtovania odchýlok

1. OKTE, a.s. použije pre potreby zúčtovania odchýlok ako skutočné hodnoty odberov elektriny na odberných miestach s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej Zúčtovacej perióde nominačné hodnoty odberov elektriny vypočítané podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 1 a 4.
2. OKTE, a.s. použije pre potreby zúčtovania odchýlok ako skutočné hodnoty dodávok elektriny na odberných miestach s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej Zúčtovacej perióde nominačné hodnoty dodávok elektriny vypočítané podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 3, 4 a 6.

4.6.6. Metodika výpočtu koncovej spotreby pomocou TDO pre potreby centrálnej fakturácie

1. Hodnota koncovej spotreby elektriny na danom OOM v každej hodine dňa (hodinová hodnota koncovej spotreby elektriny v MWh) bude stanovená podľa nasledovného vzorca:

$$KS_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{KS}{1000},$$

kde

KSv = vypočítaná hodnota koncovej spotreby elektriny na danom OOM v danej hodine dňa v MWh

TDOn = hodnota normalizovaného TDO danej triedy priradeného danému OOM v danej hodine

KS = skutočná koncová spotreba elektriny na danom OOM v kWh v danom období

prv = prvá hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť skutočnej koncovej spotreby elektriny pre dané OOM

pos = posledná hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť skutočnej koncovej spotreby elektriny pre dané OOM

4.6.7. Spôsob použitia hodnôt koncovej spotreby elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby centrálnej fakturácie

1. Podľa kapitoly 4.6.6 odseku 1 OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu konečnej spotreby elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu koncovej spotreby elektriny vypočítať.
2. Celkovú hodnotu koncovej spotreby elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 1 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu koncovej spotreby elektriny.
3. Postupom podľa tejto kapitoly sa postupuje pri fakturácii na základe nameraných údajov po odpočte učeného meradla na OOM s meraním typu C.

4.7. Odovzdávanie hodnôt množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu

predchádzajúceho dňa. Uvedené hodnoty sú predbežné a v prípade nutnosti budú prevádzkovateľom prenosovej sústavy opravené a opätovne odovzdané OKTE, a.s., najneskôr však do termínu poskytnutia údajov pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok v zmysle odseku 2 tejto kapitoly.

2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do jedenásteho kalendárneho dňa mesiaca celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Tieto údaje zohľadňujú opravené hodnoty a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

3. Údaje o množstve obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta, náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE sa odovzdávajú v € s presnosťou na dve desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.

4. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Pre príslušné vyhodnotenie odchýlok je za platnú považovaná posledná verzia údajov odovzdaných pred termínom príslušného vyhodnotenia.

4.8. Postup pri určovaní nepresnosti medzi aktuálnymi mesačnými a dennými meraniami

1. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje v deň zúčtovania odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.

2. OKTE, a.s. určí hodnotu aktuálneho merania v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny BS v Zúčtovacej perióde i nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny BS nahlasuje príslušné meranie, ktoré boli použité do príslušného vyhodnotenia odchýlky. OKTE, a.s. určí hodnotu denného merania v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny BS v Zúčtovacej perióde i nahlásených denne do 9:00 hod. prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny BS nahlasuje príslušné meranie.

3. Percento nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav za jednotlivé kalendárne dni sa určí podľa nasledujúcich vzorcov.

Matematický vzorec pre stanovenie nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu je definovaný nasledovne:

$$\text{Nepresnosť}_{BS,\,D} = 100 / |D| * \Sigma_{i \in D} |(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}) / AM_{BS,i}| \qquad (\text{v } \%)$$

kde

NepresnosťBS, D =	nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za obchodný deň D,
|D| =	celkový počet Zúčtovacích periód v rámci obchodného dňa D,
DMBS,i =	denné meranie v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i určené podľa ods. 2,
AMBS,i =	aktuálne meranie v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i určené podľa ods. 2,
	ak AMBS,i = 0 a súčasne DMBS,i = 0, potom člen vzorca |(AMBS,i - DMBS,i) / AMBS,i| nadobúda hodnotu 0,
	ak AMBS,i = 0 a súčasne DMBS,i ≠ 0, potom člen vzorca |(AMBS,i - DMBS,i) / AMBS,i| nadobúda hodnotu 1.

4. Nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS sa vyhodnocuje pre merania typu A odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu. Ak prevádzkovateľ sústavy nahlásil pre všetky OOM v bilančnej skupine BS ako denné aj aktuálne merania vo všetkých Zúčtovacích periódach obchodného dňa len nulové hodnoty ($\Sigma i \in D$ |AMBS,i| = $\Sigma i \in D$ |DMBS,i| = 0), potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za daný obchodný deň nevyhodnocuje.

5. Ak prevádzkovateľ sústavy nenahlásil pre žiadne OOM v bilančnej skupine BS v súlade s kapitolou 2 načas úplné merané hodnoty za určitý obchodný deň pre účely denného zúčtovania odchýlky, potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za daný obchodný deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami sa v takom prípade pre bilančnú skupinu BS za daný obchodný deň uvedie, že prevádzkovateľ sústavy nedodal načas všetky potrebné denné merania.

6. Matematický vzorec na stanovenie celkovej nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy je definovaný nasledovne:

$$\text{Nepresnosť}_{PS,\,D} = \Sigma_{i \in PS}\ \text{Nepresnosť}_{i,\,D} / |BS| \quad (\text{v } \%)$$

kde

NepresnosťPS, D =	celková nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za obchodný deň D,
|BS| =	počet bilančných skupín, do ktorých sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie, pre ktoré sa nepresnosť za obchodný deň D vyhodnocuje,
Nepresnosťi, D =	nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu i, do ktorej sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za obchodný deň D.

4.9. Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky Subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt odberov a dodávok elektriny, množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie v termínoch podľa kapitol 4.7 a 5 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitoly 4.5. V prípade nedostupnosti týchto údajov OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou.

2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 2 OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo skutočnej nameranej elektriny.

3. V prípade nedostupnosti množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 4.7. OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo obstaranej regulačnej elektriny.

4. V obchodných hodinách, v ktorých sa uplatňujú obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike vyhlásené dispečingom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, sa vyhodnotenie odchýlky, zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny zo strany OKTE, a.s. nevykoná.

4.9.1. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná predbežné denné vyhodnotenie odchýlky Subjektu zúčtovania a obstaranej regulačnej elektriny do 10:30 hod. za predchádzajúci deň.

2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, náhradných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát v sústave.

4.9.2. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre denné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.

4.9.3. Predbežné mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do šiesteho kalendárneho dňa predbežné mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, skutočných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát elektriny v sústave, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.

4.9.4. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do dvanásteho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre predbežné mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.
3. OKTE, a.s. zohľadní uznané reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 4.13.2.4, v konečnom zúčtovaní odchýlok.

4.9.5. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 2 mesiacov po jeho skončení, konečný prepočet a konečné vyhodnotenie odchýlky.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.
3. Reklamácia konečného vyhodnotenia odchýlky nie je možná.

4.10. Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom IS OKTE.

4.10.1. Rozsah sprístupňovaných dát

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania obsahuje:
    a. veľkosť odchýlky Subjektu zúčtovania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
    b. zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
    c. percentuálny podiel súčtu odberov elektriny a dodávok elektriny pre odberné miesta s meraním typu C k celkovému súčtu všetkých odberov elektriny a dodávok elektriny na celom vymedzenom území v % pre každú Zúčtovaciu periódu,
    d. hodnoty odberov a dodávok elektriny bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania podľa typu merania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,

e. cenu za odchýlku pri meraní typu C v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,

f. platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú Zúčtovaciu periódu,

g. platbu OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania za odchýlku v eurách pre každú Zúčtovaciu periódu,

h. platbu Subjektu zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny a dodávke elektriny na odberných miestach a odovzdávacích miestach s meraním typu C v € pre každú Zúčtovaciu periódu,

i. veľkosť odchýlky sústavy v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu.

2. Vyhodnotenie a vysporiadanie obstaranej regulačnej elektriny jej Dodávateľa obsahuje:

a. objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

b. platbu za dodávku kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh,

c. objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

d. platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

4.10.2. **Denné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 4.10.1.

4.10.3. **Dekádne vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 4.10.1.

4.10.4. **Predbežné mesačné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do šiesteho kalendárneho dňa predbežné mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 4.10.1.

4.10.5. **Mesačné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do dvanásteho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 4.10.1.

4.10.6. **Konečné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE najneskôr do 2 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 4.10.1.

4.11. Zúčtovanie rozdielov

1. OKTE, a.s. vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

a. medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním; ako namerané hodnoty použije OKTE, a.s. posledné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav za príslušné obdobie,

b. medzi hodnotami strát elektriny v sústave použitými pre zúčtovanie odchýlok a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak

prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt; ako nominačné hodnoty strát v sústave použije OKTE, a.s. hodnoty strát elektriny v sústave použité pri poslednom dostupnom vyhodnotení odchýlok, resp. pri zúčtovaní rozdielov uskutočnenom v predchádzajúcom mesiaci,

c. medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5 po odpočte určených meradiel, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt; ako namerané hodnoty použije OKTE, a.s. posledné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav za príslušné obdobie.

2. Zúčtovanie rozdielov OKTE, a.s. vykonáva na základe Zmluvy ZO medzi Subjektom zúčtovania a OKTE, a.s.

3. Zúčtovanie rozdielov podľa odseku 1 vykonáva OKTE, a.s. ako

   a. mesačné zúčtovanie rozdielov, ktoré sa vykonáva v termíne mesačného zúčtovania odchýlok, na základe odpočtov určených meradiel na OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt realizovaných v uplynulom kalendárnom mesiaci,

   b. konečné zúčtovanie rozdielov, ktoré sa vykonáva v termíne konečného zúčtovania odchýlok, na základe odpočtov určených meradiel na OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré bolo pripravené mesačné zúčtovanie rozdielov podľa odseku a.

4. OKTE, a.s. vyhodnotí rozdiely medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu elektriny a dodávky elektriny u odberných miest a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním a rozdiely medzi hodnotami strát elektriny v sústave použitými pri poslednom dostupnom vyhodnotení odchýlok a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel podľa ods. 8 v prípade strát elektriny v sústave, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt.

5. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov za odber elektriny zo sústavy na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$ROC_{nSjSZi} = \left(O_n - NO_n\right)$$

kde

ROCnSjSZi = hodnota rozdielov v odbere elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

On = fyzický odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním, u ktorého bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania určený na základe nameraného odberu elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odbernému alebo odovzdávaciemu miestu,

NOn = predpokladaný odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním, u ktorého bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania

určený na základe nominačných údajov o odbere elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné a odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami.

6. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov za dodávku elektriny do sústavy na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$RDC_{nSjSZi} = \left(ND_n - D_n\right)$$

kde

RDCnSjSZi = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

Dk = fyzická dodávka elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním, u ktorého bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania určená na základe nameranej dodávky elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odbernému alebo odovzdávaciemu miestu,

NDk = predpokladaná dodávka elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním, u ktorého bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania určená na základe nominačných údajov o dodávke elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné a odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami.

7. Ak prevádzkovateľ j-tej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, OKTE, a.s. vykoná v m-tom mesiaci mesačné vyhodnotenie rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$RS_{SjSZi} = -\left(\sum_{m=1}^{k}\left(ROC_{mSj}\right) + \sum_{n=1}^{l}\left(RDC_{nSj}\right)\right)$$

kde

RSSjSZi = hodnota rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, stanovená v m-tom mesiaci,

Spjmn = veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania,určená v m-tom mesiaci za n-tý mesiac podľa ods. 8,

Sp_{jm-1n} = veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania, určená v mesiaci m-1 za n-tý mesiac; ak mesiac m-1 je rovnaký ako mesiac n, potom $Sp_{jm-1n} = NS_{jn}$, kde NS_{jn} je hodnota strát elektriny v j-tej sústave použitá pre posledné dostupné zúčtovanie odchýlok pre n-tý mesiac,

k = počet uplynulých mesiacov, za ktoré sa vyhodnocujú straty elektriny v sústave.

8. Veľkosť strát elektriny v sústave za n-tý mesiac vypočíta OKTE, a.s. v m-tom mesiaci pre potreby zúčtovania rozdielov podľa nasledujúceho vzorca:

$$RMDS_{SjSZi} = -\left(\sum_{m=1}^{k} \left(ROC_{mSjZSnon-i} \right) + \sum_{n=1}^{l} \left(RDC_{nSjSZnon-i} \right) \right)$$

kde

Spjmn = veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania, pre n-tý mesiac, stanovená v m-tom mesiaci,

Djmn = fyzická dodávka elektriny z odberných a odovzdávacích miest vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, do j-tej sústavy, v n-tom kalendárnom mesiaci, stanovená v m-tom mesiaci,

O_{jmn} = fyzický odber elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, z j-tej sústavy, v n-tom kalendárnom mesiaci, stanovená v m-tom mesiaci.

9. Ako hodnoty fyzickej dodávky elektriny alebo fyzického odberu elektriny budú pre výpočet podľa odseku 8 použité:

   a. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼ -hodinových hodnôt za OOM s meraním typu A alebo B,

   b. hodnoty dodávok a odberov elektriny poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme veľkosti dodávky a odberu a TDO za OOM vybavené meraním typu C, za obdobie n-tého mesiaca, za ktoré sú údaje k dispozícii; OKTE, a.s. pri učení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kap. 4.6.2,

   c. nominačné hodnoty dodávok a odberov elektriny za OOM vybavené meraním typu C, za obdobie n-tého mesiaca, za ktoré nie sú k dispozícii údaje podľa bodu b; OKTE, a.s. pri určení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kap. 4.6.2.

10. Výpočet veľkosti strát elektriny podľa odseku 8 vykonáva OKTE, a.s. jednotlivo pre každý uplynulý mesiac, ktorý nebol kompletne vyhodnotený v rámci zúčtovania rozdielov. Ak nebol mesiac v rámci zúčtovania rozdielov kompletne vyhodnotený, výsledkom výpočtu veľkosti strát elektriny spôsobom podľa odseku 8 môže byť kladná, záporná alebo nulová hodnota. Mesiac je v rámci zúčtovania rozdielov kompletne vyhodnotený v prípade, ak OKTE, a.s. na základe hodnôt dodávky alebo odberu elektriny na odberných miestach s meraním typu C v danom mesiaci a príslušných TDO:

    a. vykonal zúčtovanie rozdielov pre všetky OOM s meraním typu C, na ktorých bola v danom mesiaci realizovaná dodávka alebo odber elektriny,

    b. stanovil výslednú veľkosť strát elektriny v sústave podľa ods. 11.

11. Výslednú veľkosť strát elektriny v sústave za n-tý mesiac vypočíta OKTE, a.s. v rámci mesačného zúčtovania rozdielov v prípade, ak má k dispozícii kompletné údaje o výške dodávok a odberov elektriny za všetky OOM, na ktorých bola v n-tom mesiaci realizovaná dodávka alebo odber elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$S_{jn} = D_{jn} - O_{jn},$$

kde

S_{jn} = veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania, v n-tom kalendárnom mesiaci,

D_{jn} = fyzická dodávka elektriny z odberných a odovzdávacích miest vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, do j-tej sústavy, v n-tom kalendárnom mesiaci,

O_{jn} = fyzický odber elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, z j-tej sústavy, v n-tom kalendárnom mesiaci.

12. Ako hodnoty fyzickej dodávky elektriny alebo fyzického odberu elektriny budú pre výpočet podľa odseku 11 použité:

    a. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu A alebo B,

    b. hodnoty dodávok a odberov elektriny poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme veľkosti dodávky a TDO za OOM vybavené meraním typu C; OKTE, a.s. pri určení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kap. 4.6.2.

13. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci i-tej sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$R^{+}_{SjSZi} = \sum_{n=1}^{k} ROC^{+}_{nSjSZi} + \sum_{m=1}^{l} RDC^{+}_{mSjSZi} + RS^{+}_{SjSZi} + RMDS^{+}_{SjSZi}$$

kde

R+SjSZi = hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

ROC+nSjSZi = hodnota kladných rozdielov za odber elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RDC+nSjSZi = hodnota kladných rozdielov za dodávku elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RS+SjSZi = hodnota kladných rozdielov v stratách j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

k = počet odberných alebo odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odberných alebo odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

14. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$R^{+}_{SZi} = \sum_{j=1}^{s} R^{+}_{SjSZi}$$

kde

R+SZi = hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania,

s = počet sústav, do ktorých sú pripojené odberné alebo odovzdávacie miesta nevybavené priebehovým meraním, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnoteniu kladných rozdielov podľa ods. 10.

15. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci i-tej sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$R^{-}_{SjSZi} = \sum_{n=1}^{k} ROC^{-}_{nSjSZi} + \sum_{m=1}^{l} RDC^{-}_{mSjSZi} + RS^{-}_{SjSZi} + RMDS^{-}_{SjSZi}$$

kde

R-SjSZi = hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

ROC-SjSZi = hodnota záporných rozdielov za odber elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RDC-SjSZi = hodnota záporných rozdielov za dodávku elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RS-SjSZi = hodnota záporných rozdielov v stratách j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

k = počet odberných alebo odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odberných alebo odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

16. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$R^{-}_{SZi} = \sum_{j=1}^{s} R^{-}_{SjSZi}$$

kde

R-SZi = hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania,

s = počet sústav, do ktorých sú pripojené odberné alebo odovzdávacie miesta nevybavené priebehovým meraním, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnoteniu záporných rozdielov podľa ods. 15.

17. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci i-tej sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SjSZi} = \sum_{n=1}^{k} \left(ROC_{nSjSZi} + RDC_{nSjSZi} \right) + RS_{SjSZi} + RMDS_{SjSZi},$$

kde

RSjSZi = hodnota rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

k = počet odberných alebo odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov v danom mesiaci.

18. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SZi} = \sum_{j=1}^{n} \left(R_{SjSZi} \right),$$

kde

RSZi = hodnota rozdielov v i-teho subjektu zúčtovania,

n = počet sústav.

19. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov 5, 6, 7, 8, 13, 15, 16 a 17 oddelene pre jednotlivé subjekty zúčtovania za jednotlivé sústavy a jednotlivé mesiace vyhodnocovaného obdobia a v prípade, ak došlo v priebehu kalendárneho mesiaca ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivo pre každú časť príslušného mesiaca, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov 14, 16 a 18 oddelene pre jednotlivé subjekty zúčtovania a jednotlivé mesiace vyhodnocovaného obdobia a v prípade, ak došlo v priebehu kalendárneho mesiaca ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivo pre každú časť príslušného mesiaca, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne.

20. OKTE, a.s. vykoná mesačné zúčtovanie rozdielov na základe údajov podľa odsekov 14 a 16 a vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov stanovenej vo výške ceny elektriny na straty pre príslušné obdobie stanovenej ÚRSO.

21. OKTE, a.s. vykoná konečné vyhodnotenie rozdielov podľa rovnakých princípov ako mesačné zúčtovanie rozdielov; konečné zúčtovanie rozdielov zohľadňuje opravené údaje poskytnuté ich poskytovateľmi.

22. Úhrada platieb za vyrovnanie prebieha podľa nasledujúcich pravidiel:

    a. za vyhodnotenie kladných rozdielov podľa ods. 14 Subjekt zúčtovania pri vyrovnaní platbu uhradí OKTE, a.s.

    b. za vyhodnotenie záporných rozdielov podľa ods. 16 OKTE, a.s. pri vyrovnaní platbu uhradí Subjektu zúčtovania.

23. Na zúčtovanie rozdielov za vyrovnávaciu cenu OKTE, a.s. vystavuje subjektom zúčtovania samostatné daňové doklady vo vlastnom mene a na vlastný účet.

24. OKTE, a.s. vykoná finančné vyrovnanie podľa odsekov 14 a 16 pre všetky bilančné skupiny subjektov zúčtovania vrátane subjektov zúčtovania, ktoré prevzali zodpovednosť za odchýlku pri nákupe elektriny na krytie strát v sústave.

25. OKTE, a.s. oznámi Subjektu zúčtovania mesačné súhrnné množstvá elektriny pre vyrovnanie v MWh, v členení podľa jednotlivých sústav.
26. OKTE, a.s. uverejňuje po ukončení mesiaca na svojom webovom sídle mesačné súhrnné množstvá pre vyrovnanie pre jednotlivé sústavy.
27. OKTE, a.s. vykoná prvé zúčtovanie rozdielov vo februári 2014 na základe údajov z odpočtov určených meradiel na OOM s meraním typu C vykonaných v januári 2014.

4.12. Centrálna fakturácia

4.12.1. Úlohy OKTE, a.s. v rámci centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy

1. OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie vyhodnocuje údaje o:
    a. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými do prenosovej sústavy,
    b. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými do distribučnej sústavy,
    c. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými priamym vedením,
    d. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcov elektriny,
    e. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom trhu s elektrinou podklady v kWh na fakturáciu za množstvo elektriny podliehajúce:
    a. tarife za systémové služby,
    b. tarife za prevádzkovanie systému.
3. OKTE, a.s. fakturuje subjektom zúčtovania:
    a. poplatky za systémové služby,
    b. poplatky za prevádzkovanie systému.
4. Činnosť centrálnej fakturácie vykonáva OKTE, a.s. od 1.1.2014 za obdobie od 1.1.2014.

4.12.2. Vyhodnotenie údajov pre potreby centrálnej fakturácie

4.12.2.1. *Základné princípy vyhodnotenia údajov pre potreby centrálnej fakturácie*

1. OKTE, a.s. vyhodnocuje pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy údaje podľa kapitoly 4.12.1 odseku 1 na základe nameraných alebo iným spôsobom určených údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny a subjektmi zúčtovania.
2. Na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny a subjektmi zúčtovania určí OKTE, a.s. koncovú spotrebu elektriny, do ktorej sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy započíta:
    a. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených do sústavyvrátane ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy,
    b. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených priamym vedením,
    c. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny,
    d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy.
3. Do koncovej spotreby sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.1 odseku 2 nezapočíta:
    a. elektrina na účely vývozu elektriny,
    b. spotreba elektriny na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach,

c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,

d. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

e. ostatná vlastná spotreba elektriny malých zdrojov, na ktoré nie je uplatňovaná podpora elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET,

f. elektrina dodaná priamym vedením odberateľovi elektriny výrobcom elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa Zákona o energetike,

g. straty elektriny v sústave.

4. Ak koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste môže byť iná ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, účastník trhu s elektrinou, ktorý je na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste pripojený do sústavy, oznámi OKTE, a.s. prostredníctvom Subjektu zúčtovania, ktorý za toto odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku:

   a. identifikačné číslo daného odberného alebo odovzdávacieho miesta,

   b. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste pripojený (obchodné meno podľa Obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),

   c. dôvod, z akého môže byť koncová spotreba elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste iná, ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

5. Subjekt zúčtovania, ktorý má vo svojej bilančnej skupine odberné alebo odovzdávacie miesto odberateľa elektriny, ktorému ÚRSO stanovil individuálnu sadzbu taríf súvisiacich so systémovými službami a úhradou osobitných nákladov podľa Zákona o regulácii, poskytne OKTE, a.s. nasledujúce údaje a dokumenty:

   a. identifikačné číslo odberných a odovzdávacích miest, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje,

   b. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na daných odberných a odovzdávacích miestach pripojený (obchodné meno podľa Obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),

   c. hodnotu koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

   d. obdobie, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje,

   e. potvrdenie v o stanovení individuálnej sadzby taríf súvisiacich so systémovými službami a úhradou osobitných nákladov podľa Zákona o regulácii pre dotknuté odberné a odovzdávacie miesta odberateľa elektriny.

6. Ak prevádzkovateľ sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia, výrobca elektriny alebo Subjekt zúčtovania neposkytne údaje potrebné pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy zo strany OKTE, a.s. voči subjektom zúčtovania, OKTE, a.s. oznámi túto skutočnosť ÚRSO.

7. Veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na ktorom sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy, sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o$$

,

kde

KSo = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

Oo = hodnota predpokladaného ročného odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy.

8. Veľkosť koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste, na ktorom sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy, sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS = O$$

,

kde

KS = veľkosť koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

O = hodnota odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy.

9. Veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na ktorom sa koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy z dôvodu dodávky elektriny priamym vedením alebo z dôvodu vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, alebo z dôvodu ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o + SG_o - D_o - VSn_o$$

kde

KSo = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste; ak KSo < 0, KSo = 0,

Oo = hodnota predpokladaného ročného odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy,

SGo = hodnota predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny poskytnutý výrobcom; ak výrobca nemá meranie na svorkách generátora, SGo = Do,

Do = hodnota predpokladanej ročnej dodávky elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy,

VSno = hodnota predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, poskytnutý výrobcom.

10. Veľkosť koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste, na ktorom sa koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy z dôvodu dodávky elektriny priamym vedením alebo z dôvodu vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, alebo z dôvodu ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS = O + SG - D - VSn - Sp$$

kde

KS = veľkosť koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

O = hodnota odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy,

SG = hodnota výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny poskytnutá výrobcom; ak výrobca nemá meranie na svorkách generátora, SG = D,

D = hodnota dodávky elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy,

VSn = hodnota vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, poskytnutá výrobcom,

Sp = hodnota spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň.

11. Ak sa na odbernom alebo odovzdávacom mieste koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy z dôvodu fyzického prepojenia daného odberného alebo odovzdávacieho miesta s inými odbernými alebo odovzdávacími miestami, určí sa veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené, podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o + SG_o - D_o - VSn_o$$

kde

KSo = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest; ak KSo < 0, KSo = 0,

Oo = hodnota predpokladaného ročného odberu elektriny za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest určený na základe hodnôt predpokladaných ročných odberov elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach, ktoré sú vzájomne prepojené, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

SGo = hodnota predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, určená na základe odhadov ročných hodnôt výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, poskytnutých výrobcami elektriny,

Do = hodnota predpokladanej ročnej dodávky elektriny za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest určená na základe hodnôt predpokladaných ročných dodávok elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach, ktoré sú vzájomne prepojené, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

VSno = hodnota predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, určená na základe odhadov ročných vlastných spotrieb elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, poskytnutých výrobcami elektriny.

12. Ak sa na odbernom alebo odovzdávacom mieste koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy z dôvodu fyzického prepojenia daného odberného alebo odovzdávacieho miesta s inými odbernými alebo odovzdávacími miestami, určí sa veľkosť koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené, podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS = O + SG - D - VSn - Sp$$

kde

KS = veľkosť koncovej spotreby za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest,

O = hodnota odberu elektriny za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest určená na základe hodnôt odberov elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach, ktoré sú vzájomne prepojené, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

SG = hodnota výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, určená na základe hodnôt výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, poskytnutých výrobcami elektriny,

D = hodnota dodávky elektriny za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest určená na základe hodnôt dodávok elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach, ktoré sú vzájomne prepojené, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

VSn = hodnota vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, určená na základe hodnôt vlastných spotrieb elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, poskytnutých výrobcami elektriny,

Sp = hodnota spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, určená na základe hodnôt spotreby elektriny na prečerpávanie v týchto elektrárňach poskytnutých výrobcami elektriny.

13. Ak výrobca alebo prevádzkovateľ sústavy neposkytne OKTE, a.s. údaje potrebné pre výpočty podľa odsekov 7 až 12 v termínoch podľa kapitoly 2.3, má OKTE, a.s. právo stanoviť náhradnú hodnotu. Ak OKTE, a.s. vykonáva výpočty podľa odsekov 7 až 12 v skoršom termíne ako je termín, do ktorého výrobca poskytuje údaje podľa kapitoly 2.3, použije OKTE, a.s. namiesto nedostupných tieto údajov od výrobcu nulové hodnoty a údaje od výrobcu zohľadní OKTE, a.s. až po ich poskytnutí výrobcom.

14. Pre fakturáciu poplatkov na základe tarify za systémové služby a poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému na odberných a odovzdávacích miestach vyhodnocovaných podľa ods. 9 a 10 a sa použijú nasledovné pravidlá:

    a. subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto typu odber elektriny zo sústavy v zmysle kapitoly 2.2.2 tohto prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky za časť koncovej spotreby elektriny rovnajúcu sa odberu elektriny zo sústavy na príslušnom odbernom mieste,

    b. subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odovzdávacie miesto typu dodávka elektriny do sústavy v zmysle kapitoly 2.2.2 tohto prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky za koncovú spotrebu elektriny zníženú o časť koncovej spotreby v rozsahu podľa písm. a,

    c. v prípade, že zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy iba prostredníctvom odberného miesta typu odber elektriny zo sústavy v zmysle kapitoly 2.2.2 tohto prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za toto odberné miesto.

15. Pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na odberných a odovzdávacích miestach vyhodnocovaných podľa ods. 11 a 12 platia nasledovné pravidlá:

a. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu za súhrn všetkých vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest tomu Subjektu zúčtovania, ktorý ako prvý poskytol OKTE, a.s. informácie podľa ods. 4,

b. pri zmene subjektu zúčtovania OKTE, a.s. považuje jednotlivé odberné a odovzdávacie miesta za vzájomne neprepojené až do doby, kedy získa informáciu podľa ods. 4 od nového subjektu zúčtovania.

4.12.3. Sprístupnenie podkladov na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy účastníkom trhu s elektrinou a ďalším inštitúciám

4.12.3.1. *Základné princípy pre prípravu podkladov*

1. OKTE, a.s. pripraví pre účastníkov trhu s elektrinou podklady pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.1 odseku 2 vo forme zostáv.
2. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy vypracuje OKTE, a.s. osobitne pre platby na základe tarify za systémové služby a osobitne pre platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.
3. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe nameraných údajov pre OOM s priebehovým záznamom hodnôt budú pripravované ako:
   a. priebežné zostavy na základe nameraných údajov v prípade, ak došlo v priebehu kalendárneho mesiaca k zmene dodávateľa alebo zmene bilančnej skupiny alebo zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta alebo ukončeniu odberu na danom odbernom a odovzdávacom mieste, do jedného pracovného dňa od prijatia údajov, resp. od termínu zmeny nahláseného prevádzkovateľom sústavy,
   b. mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac,
   c. priebežné opravné zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
   d. opravné mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. b,
   e. zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.
4. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe nameraných údajov pre OOM bez priebehového záznamu hodnôt budú pripravované ako:
   a. priebežné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla, za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,
   b. mesačné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet určeného meradla,
   c. priebežné opravné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
   d. opravné mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. b.
5. Pre OOM bez priebehového záznamu hodnôt budú ďalej pripravované:

a. zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac,

b. mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac.

6. Jednotlivé zostavy budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých zostáv zo strany OKTE, a.s.

7. Zostavy sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii dotknutým účastníkom trhu s elektrinou.

8. Zostavy sú generované pre:

   a. jednotlivé subjekty zúčtovania v členení podľa jednotlivých OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,

   b. jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku za OOM iného účastníka trhu s elektrinou a nie sú Subjektmi zúčtovania:

      i. dodávateľov elektriny, ktorí nie sú Subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,

      ii. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktorí nie sú Subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku podľa Zákona o OZE a VU KVET,

   c. OKTE, a.s. v členení podľa jednotlivých subjektov zúčtovania,

   d. PPS za celé vymedzené územie pre fakturáciu platby na základe tarify za systémové služby,

   e. ÚRSO za celé vymedzené územie,

   f. účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza platby na základe tarify za prevádzkovanie systému, za celé vymedzené územie pre fakturáciu platby na základe tarify za prevádzkovanie systému:

      i. prevádzkovateľa prenosovej sústavy,

      ii. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav,

      iii. výrobcov elektriny, ktorí na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábajú elektrinu z domáceho uhlia.

9. Pokiaľ je koncová spotreba na odbernom alebo odovzdávacom mieste iná ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste z dôvodu fyzického prepojenia viacerých odberných alebo odovzdávacích miest, sú pre dotknuté odberné alebo odovzdávacie miesta zostavy podľa ods. 8 tejto kapitoly generované pre jednotlivé subjekty zúčtovania alebo pre jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou podľa ods. 8 ako agregované zostavy za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené; v zostavách sú údaje za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené, priradené virtuálnemu odbernému a odovzdávaciemu miestu vygenerovanému pre potreby prípravy zostáv v IS OKTE.

10. OKTE, a.s. pripravuje zostavy pre centrálnu fakturáciu na základe údajov z registrov určených meradiel. Ak nemá OKTE, a. s. pre OOM s určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

k dispozícii údaje z registrov, použije údaje nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení, ak sú dostupné.

11. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy účastníkom trhu s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku na odberných alebo odovzdávacích miestach, za obdobie od 1.1.2014.

4.12.3.2. *Zostavy pre Subjekt zúčtovania*

1. Zostavy pre Subjekt zúčtovania obsahujú koncovú spotrebu jednotlivých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ako aj súhrnnú koncovú spotrebu všetkých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. Zostavy podľa odseku 1 sú pre jednotlivé subjekty zúčtovania generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 4.12.3.1 ods. 8 písm. b, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný Subjekt zúčtovania.
3. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:
    a. priebežné zostavy na základe nameraných údajov v prípade, ak došlo v priebehu kalendárneho mesiaca k zmene dodávateľa alebo zmene bilančnej skupiny alebo zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta alebo ukončeniu odberu na danom odbernom a odovzdávacom mieste, do jedného pracovného dňa od prijatia údajov, resp. od termínu zmeny nahláseného prevádzkovateľom sústavy,
    b. mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac,
    c. priebežné opravné zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
    d. opravné mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. b,
    e. zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.
4. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:
    a. priebežné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla, za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,
    b. mesačné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet určeného meradla,
    c. priebežné opravné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
    d. opravné mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. b.,
    e. zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac,
    f. mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta, u ktorých nebol

vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac.

5. Na základe zostáv pripravených podľa odsekov 1 až 4 pripravuje OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania ďalej súhrnne zostavy v členení podľa jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou podľa kapitoly 4.12.3.1 ods. 8 písm. b, za ktorých prevzal daný Subjekt zúčtovania zodpovednosť za odchýlku.

4.12.3.2.1. Priebežná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Priebežná zostava obsahuje zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
    a. identifikačné číslo OOM,
    b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
    c. veľkosť koncovej spotreby elektriny,
    d. veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,
    e. výška príslušnej tarify,
    f. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,
    g. veľkosť platby na základe príslušnej tarify vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_T = T \times \left(KS - KS_k + KS_k \times (1 - k) \right)$$

kde

PT = veľkosť platby na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

KSk = veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

k = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu.

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje priebežná zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až g za jednotlivé časti vyhodnocovaného obdobia, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne.

3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia nasledujúcim spôsobom:
    a. v prvej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v ďalších častiach obdobia, a v každej ďalšej časti obdobia, ak sa nejedná o poslednú časť obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,
    b. v poslednej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v predchádzajúcich častiach obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje ako rozdiel údaja z registra a hodnôt vypočítaných na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení.

4. Priebežná zostava ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu

zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. g.

5. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj nasledujúce údaje:
    a. veľkosť odberu elektriny na OOM,
    b. veľkosť dodávky elektriny na OOM,
    c. veľkosť výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,
    d. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
    e. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,
    f. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,
    g. veľkosť spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň.
6. Priebežné zostavy podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 4.12.3.1 ods. 8 písm. b, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný Subjekt zúčtovania. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Zostavy sú generované osobitne pre platby na základe tarify za systémové služby a osobitne pre platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.
7. Priebežná zostava obsahuje údaje iba za tie odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, u ktorých došlo v priebehu kalendárneho mesiaca k zmene dodávateľa alebo zmene bilančnej skupiny alebo zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta alebo ukončeniu odberu na danom odbernom a odovzdávacom mieste, a to za podmienky, že sa OKTE, a.s. príslušnú informáciu dozvedel od príslušného poskytovateľa údajov.

4.12.3.2.2. Mesačná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.2.1 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. Mesačná zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.

4.12.3.2.3. Priebežná opravná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.2.1 ods. 1 až 6.
2. Priebežná opravná zostava ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.

4.12.3.2.4. Opravná mesačná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Opravná mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.2.1 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. Opravná mesačná zostava ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave alebo opravnej mesačnej zostave,
    b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave alebo opravnej mesačnej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe aktualizovaných údajov,
    d. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.
3. Opravná mesačná zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.

4.12.3.2.5. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.2.1 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. pripraví zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt do posledného dňa mesiaca na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy zostavy, a výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v nasledujúcom mesiaci, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania. Ak bude mať OKTE, a.s. v termíne prípravy zostavy na základe údajov poskytnutých podľa kapitoly 2.3.1 ods. 7 alebo podľa kapitoly 2.3.2 ods. 13 alebo podľa kapitoly 2.3.3 ods. 13 informáciu o plánovanej zmene bilančnej skupiny, v dôsledku ktorej bude po termíne prípravy zostavy OOM vyradené z bilančnej skupiny pôvodného Subjektu zúčtovania a priradené do bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, nebude dotknuté OOM zahrnuté do zostavy pre pôvodný Subjekt zúčtovania a bude zahrnuté do zostavy pre nový Subjekt zúčtovania. Ak dôjde ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku budú v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne, použije sa v zostave výška poplatkov platná k poslednému dňu mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje.
3. Na základe zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb sa stanoví výška preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.15.3.2 ods. 3.

4.12.3.2.6. Priebežná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Priebežná zostava na základe nameraných údajov obsahuje zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
    a. identifikačné číslo OOM,
    b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
    c. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenej na základe nameraných údajov,
    d. výška príslušnej tarify,

e. počiatočný dátum odpočtového obdobia,

f. konečný dátum odpočtového obdobia,

g. veľkosť platby na základe príslušnej tarify vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_T = T \times \left(KS - KS_k + KS_k \times \left(1 - k\right)\right)$$

kde

PT = veľkosť platby na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenej na základe nameraných údajov,

h. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenej na základe mesačných zostáv na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny pripravených podľa kapitoly 4.12.3.2.8,

i. rozdiel medzi veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenou podľa tohto odseku písm. c a veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenou podľa tohto odseku písm. h,

j. veľkosť platby na základe príslušnej tarify určenej na základe mesačných zostáv na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny pripravených podľa kapitoly 4.12.3.2.8,

k. rozdiel medzi veľkosťou platby na základe príslušnej tarify určenej podľa tohto odseku písm. g a veľkosťou platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy určenej podľa tohto odseku písm. j.

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v priebehu obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, obsahuje zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až d a g až k za jednotlivé obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.

3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe nameraných hodnôt a na základe príslušných TDO.

4. Priebežná zostava na základe nameraných údajov ďalej obsahuje nasledujúce údaje:

a. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenej na základe nameraných údajov, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. g,

b. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenej na základe predpokladaných údajov, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. j,

c. údaj o rozdiele medzi celkovou platbou určenou ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. g a celkovou platbou určenou ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. j.

5. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj nasledujúce údaje:

   a. veľkosť odberu elektriny na OOM,

   b. veľkosť dodávky elektriny na OOM,

   c. veľkosť výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

   d. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,

   e. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,

   f. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

   g. veľkosť spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň.

6. Priebežné zostavy na základe nameraných údajov podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 4.12.3.1 ods. 8 písm. b, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný Subjekt zúčtovania. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Zostavy sú generované osobitne pre platby na základe tarify za systémové služby a osobitne pre platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.

7. Priebežná zostava obsahuje údaje iba za tie odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v predchádzajúci deň.

4.12.3.2.7. Mesačná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Mesačná zostava na základe nameraných údajov obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.2.6 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, u ktorých bol vykonaný odpočet v kalendárnom mesiaci, za ktorý sa zostava pripravuje.

2. Mesačná zostava na základe nameraných údajov slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.

4.12.3.2.8. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny obsahuje zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:

   a. identifikačné číslo OOM,

   b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,

   c. veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

d. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

e. výška príslušnej tarify,

f. veľkosť platby na základe príslušnej tarify vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_T = \frac{T \times \left(KS_o - KS_{ok} + KS_{ok} \times \left(1 - k\right)\right)}{12}$$

kde

PT = veľkosť platby na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KSo = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.12.2.1 ods. 7 až 10.

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku boli v jednotlivých obdobiach kalendárneho mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne, obsahuje zostava údaje podľa odseku 1 písm. d až f za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.

3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe predpokladaných hodnôt a na základe príslušných TDO.

4. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. f.

5. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj nasledujúce údaje:

a. veľkosť predpokladaného ročného odberu elektriny na OOM,

b. veľkosť predpokladanej ročnej dodávky elektriny na OOM,

c. veľkosť predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

d. veľkosť predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,

e. veľkosť predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,

f. veľkosť predpokladanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

g. 1/12 predpokladanej veľkosti ročného odberu elektriny na OOM,

h. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej dodávky elektriny na OOM,

i. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

j. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,

k. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,

l. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny.

6. Mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 4.12.3.1 ods. 8 písm. b, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný Subjekt zúčtovania. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Zostavy sú generované osobitne pre platby na základe tarify za systémové služby a osobitne pre platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.

7. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny obsahuje údaje iba za tie odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v kalendárnom mesiaci, za ktorý sa zostava pripravuje.

8. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.

4.12.3.2.9. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa kapitoly 4.12.3.2.8 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. pripraví zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt do posledného dňa mesiaca na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy zostavy, a výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v nasledujúcom mesiaci, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania. Ak bude mať OKTE, a.s. v termíne prípravy zostavy na základe údajov poskytnutých podľa kapitoly 2.3.1 ods. 7 alebo podľa kapitoly 2.3.2 ods. 13 alebo podľa kapitoly 2.3.3 ods. 13 informáciu o plánovanej zmene bilančnej skupiny, v dôsledku ktorej bude po termíne prípravy zostavy OOM vyradené z bilančnej skupiny pôvodného Subjektu zúčtovania a priradené do bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, nebude dotknuté OOM zahrnuté do zostavy pre pôvodný Subjekt zúčtovania a bude zahrnuté do zostavy pre nový Subjekt zúčtovania. Ak dôjde ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku budú v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne, použije sa v zostave výška poplatkov platná k poslednému dňu mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje.
3. Na základe zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb sa stanoví výška preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.15.3.2 ods. 3.

4.12.3.2.10. Priebežná opravná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.2.6 ods. 1 až 6.

2. Priebežná opravná zostava ďalej obsahuje:

   a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.

4.12.3.2.11. Opravná mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.2.6 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v mesiaci, za ktorý sa opravná zostava vystavuje.
2. Opravná mesačná zostava obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave na základe nameraných údajov alebo opravnej mesačnej zostave na základe nameraných údajov,
    b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave na základe nameraných údajov alebo opravnej mesačnej zostave na základe nameraných údajov, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe aktualizovaných údajov,
    d. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.
4. Opravná mesačná zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.

4.12.3.3. *Zostavy pre účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OOM iného účastníka trhu s elektrinou, ale nie je Subjektom zúčtovania*

1. Zostavy pre účastníkov trhu s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku za OOM iného účastníka trhu s elektrinou a nie sú Subjektmi zúčtovania, sa pripravujú pre:
    a. dodávateľov elektriny, ktorí nie sú Subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
    b. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktorí nie sú Subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku podľa Zákona o OZE a VU KVET.
2. Zostavy podľa ods. 1 obsahujú koncovú spotrebu v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ako aj súhrnnú koncovú spotrebu všetkých OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku.
3. Zostavy podľa odseku 1 sú pre jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou generované v členení po sústavách.
4. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:
    a. priebežné zostavy na základe nameraných údajov v prípade, ak došlo v priebehu kalendárneho mesiaca k zmene dodávateľa alebo zmene bilančnej skupiny alebo zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta alebo ukončeniu odberu na danom odbernom a odovzdávacom mieste, do jedného pracovného dňa od prijatia údajov, resp. od termínu zmeny nahláseného prevádzkovateľom sústavy,
    b. mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac,
    c. priebežné opravné zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
    d. opravné mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. b,

e. zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.

5. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:

a. priebežné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla, za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

b. mesačné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet určeného meradla,

c. priebežné opravné zostavy na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,

d. opravné mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. b.

c. zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac,

d. mesačné zostavy na základe 1/12_predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac.

4.12.3.3.1. Priebežná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Priebežná zostava obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:

a. identifikačné číslo OOM,

b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,

c. veľkosť koncovej spotreby elektriny,

d. veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

e. výška príslušnej tarify,

f. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

g. veľkosť platby na základe príslušnej tarify vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_T = T \times \left(KS - KS_k + KS_k \times (1 - k) \right)$$

kde

PT = veľkosť platby na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

KSk = veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu.

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje priebežná zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až g za jednotlivé časti vyhodnocovaného obdobia, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne.

3. Priebežná zostava ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. g.

4. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia nasledujúcim spôsobom:

    a. v prvej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v ďalších častiach obdobia, a v každej ďalšej časti obdobia, ak sa nejedná o poslednú časť obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,

    b. v poslednej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v predchádzajúcich častiach obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje ako rozdiel údaja z registra a hodnôt vypočítaných na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení.

5. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj nasledujúce údaje:

    a. veľkosť odberu elektriny na OOM,

    b. veľkosť dodávky elektriny na OOM,

    c. veľkosť výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

    d. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,

    e. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,

    f. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

    g. veľkosť spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň.

6. Priebežné zostavy podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Zostavy sú generované osobitne pre platby na základe tarify za systémové služby a osobitne pre platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.

7. Priebežná zostava obsahuje údaje iba za tie odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, u ktorých došlo v priebehu kalendárneho mesiaca k zmene dodávateľa alebo zmene bilančnej skupiny alebo zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta alebo ukončeniu odberu na danom odbernom a odovzdávacom mieste, a to za podmienky, že sa OKTE, a.s. príslušnú informáciu dozvedel od príslušného poskytovateľa údajov.

4.12.3.3.2. Mesačná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.3.1 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku.

4.12.3.3.3. Priebežná opravná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.3.1 ods. 1 až 6.
2. Priebežná opravná zostava ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.

4.12.3.3.4. Opravná mesačná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Opravná mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.3.1 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku.
2. Opravná mesačná zostava ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave alebo opravnej mesačnej zostave,
    b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave alebo opravnej mesačnej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe aktualizovaných údajov,
    d. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.

4.12.3.3.5. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 4.12.3.3.1 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku.
2. OKTE, a.s. pripraví zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt do posledného dňa mesiaca na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy zostavy, a výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v nasledujúcom mesiaci, a sprístupní ju účastníkovi trhu s elektrinou. Ak bude mať OKTE, a.s. v termíne prípravy zostavy na základe údajov poskytnutých podľa kapitoly 2.3.1 ods. 7 alebo podľa kapitoly 2.3.2 ods. 13 alebo podľa kapitoly 2.3.3 ods. 13 informáciu o plánovanej zmene dodávateľa elektriny, v dôsledku ktorej bude po termíne prípravy zostavy dodávateľom elektriny na danom OOM namiesto pôvodného dodávateľa elektriny nový dodávateľ elektriny, nebude dotknuté OOM zahrnuté do zostavy pre pôvodného dodávateľa elektriny a bude zahrnuté do zostavy pre nového dodávateľa elektriny. Ak dôjde ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku budú v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne,

použije sa v zostave výška poplatkov platná k poslednému dňu mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje.

4.12.3.3.6. Priebežná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Priebežná zostava na základe nameraných údajov obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:

    a. identifikačné číslo OOM,

    b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,

    c. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenej na základe nameraných údajov,

    d. výška príslušnej tarify,

    e. počiatočný dátum odpočtového obdobia,

    f. konečný dátum odpočtového obdobia,

    g. veľkosť platby na základe príslušnej tarify vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_T = T \times \left(KS - KS_k + KS_k \times \left(1 - k\right)\right)$$

    kde

    PT = veľkosť platby na základe príslušnej tarify,

    T = výška príslušnej tarify,

    KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenej na základe nameraných údajov,

    h. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenej na základe mesačných zostáv na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny pripravených podľa kapitoly 4.12.3.3.8,

    i. rozdiel medzi veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenou podľa tohto odseku písm. c a veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenou podľa tohto odseku písm. h,

    j. veľkosť platby na základe príslušnej tarify určenej na základe mesačných zostáv na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny pripravených podľa kapitoly 4.12.3.3.8,

    k. rozdiel medzi veľkosťou platby na základe príslušnej tarify určenej podľa tohto odseku písm. g a veľkosťou platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy určenej podľa tohto odseku písm. j.

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v priebehu obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, obsahuje zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až d a g až k za jednotlivé obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.

3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe nameraných hodnôt a na základe príslušných TDO.

4. Priebežná zostava na základe nameraných údajov ďalej obsahuje nasledujúce údaje:

    a. údaj o celkovej platbe účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenej na základe nameraných údajov, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. g,

    b. údaj o celkovej platbe účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenej na základe predpokladaných údajov, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. j,

    a. údaj o rozdiele medzi celkovou platbou určenou ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. g a celkovou platbou určenou ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. j.

5. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj nasledujúce údaje:

    a. veľkosť odberu elektriny na OOM,

    b. veľkosť dodávky elektriny na OOM,

    c. veľkosť výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

    d. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,

    e. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,

    f. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

    g. veľkosť spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň.

6. Priebežné zostavy na základe nameraných údajov podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Zostavy sú generované osobitne pre platby na základe tarify za systémové služby a osobitne pre platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.

7. Priebežná zostava obsahuje údaje iba za tie odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v predchádzajúci pracovný deň a v nepracovných dňoch bezprostredne predchádzajúcich dňu, v ktorom je zostava generovaná.

4.12.3.3.7. Mesačná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Mesačná zostava na základe nameraných údajov obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.3.5 ods. 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, u ktorých bol vykonaný odpočet v kalendárnom mesiaci, za ktorý sa zostava pripravuje.

4.12.3.3.8. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
    a. identifikačné číslo OOM,
    b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
    c. veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
    d. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
    e. výška príslušnej tarify,
    f. veľkosť platby na základe príslušnej tarify vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_T = \frac{T \times \left(KS_o - KS_{ok} + KS_{ok} \times \left(1 - k\right)\right)}{12}$$

kde

PT = veľkosť platby na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KSo = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny odobratej na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.12.2.1 ods.7 až 10.

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku boli v jednotlivých obdobiach kalendárneho mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne, obsahuje zostava údaje podľa odseku 1 písm. d až f za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe predpokladaných hodnôt a na základe príslušných TDO.
4. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe účastníka trhu s elektrinou z na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. f.
5. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj nasledujúce údaje:
    a. veľkosť predpokladaného ročného odberu elektriny na OOM,
    b. veľkosť predpokladanej ročnej dodávky elektriny na OOM,
    c. veľkosť predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

d. veľkosť predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,

e. veľkosť predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,

f. veľkosť predpokladanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

g. 1/12 predpokladanej veľkosti ročného odberu elektriny na OOM,

h. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej dodávky elektriny na OOM,

i. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

j. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,

k. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,

l. 1/12 predpokladanej veľkosti ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny.

6. Mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Zostavy sú generované osobitne pre platby na základe tarify za systémové služby a osobitne pre platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.

7. Mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny obsahuje údaje iba za tie odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v kalendárnom mesiaci, za ktorý sa zostava pripravuje.

4.12.3.3.9. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Zostava pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa kapitoly 4.12.3.3.8 ods. 1 až 6, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku.
2. OKTE, a.s. pripraví zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt do posledného dňa mesiaca na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy zostavy, a výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v nasledujúcom mesiaci, a sprístupní ju účastníkovi trhu s elektrinou. Ak bude mať OKTE, a.s. v termíne prípravy zostavy na základe údajov poskytnutých podľa kapitoly 2.3.1 ods. 7 alebo podľa kapitoly 2.3.2 ods. 13 alebo podľa kapitoly 2.3.3 ods. 13 informáciu o plánovanej zmene dodávateľa elektriny, v dôsledku ktorej bude po termíne prípravy zostavy dodávateľom elektriny na danom OOM namiesto pôvodného dodávateľa elektriny nový dodávateľ elektriny, nebude dotknuté OOM zahrnuté do zostavy pre pôvodného dodávateľa elektriny a bude zahrnuté do zostavy pre nového dodávateľa elektriny. Ak dôjde ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku budú v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne, použije sa v zostave výška poplatkov platná k poslednému dňu mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje.

4.12.3.3.10. Priebežná opravná zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.3.5 ods. 1 až 6.

2. Priebežná opravná zostava ďalej obsahuje:

   a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.

4.12.3.3.11. Opravná mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.3.5 ods. 1 až 6a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v mesiaci, za ktorý sa opravná zostava vystavuje.

2. Opravná mesačná zostava obsahuje:

   a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave na základe nameraných údajov alebo opravnej mesačnej zostave na základe nameraných údajov,

   b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej mesačnej zostave na základe nameraných údajov alebo opravnej mesačnej zostave na základe nameraných údajov, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   c. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe aktualizovaných údajov,

   d. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify určenej na základe rozdielových údajov.

4.12.3.4. *Zostavy pre PPS, ktorému OKTE, a.s. uhrádza platby na základe tarify za systémové služby*

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.12.3.2 pripraví OKTE, a.s. súhrnnú zostavu pre PPS obsahujúcu koncovú spotrebu elektriny na OOM za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za systémové služby.

2. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:

   a. súhrnnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,

   b. súhrnnú opravnú mesačnú zostavu do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. a,

   c. súhrnnú zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.

3. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:

   a. súhrnnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie na OOM, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v uplynulom mesiaci, vždy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet,

   b. súhrnnú opravnú mesačnú zostavu do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. a.,

c. súhrnnú mesačnú zostavu na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac,

d. súhrnnú zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.

4. Ak došlo ku zmene výšky tarify za systémové služby alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu obdobia, pre ktoré bola príslušná zostava pripravená, obsahuje príslušná zostava údaje za jednotlivé časti obdobia, pre ktoré bola pripravená, medzi ktorými bola výška tarify za systémové služby alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

4.12.3.5. *Zostavy pre účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza platby na základe tarify za prevádzkovanie systému*

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.12.3.2 pripraví OKTE, a.s. pre každého účastníka trhu s elektrinou, ktorému uhrádza platby na základe tarify za prevádzkovanie systému, súhrnnú zostavu obsahujúcu koncovú spotrebu elektriny na OOM za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému, potrebnú pre fakturáciu voči OKTE, a.s. na základe tarify za prevádzkovanie systému.

2. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:

   a. súhrnnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,

   b. súhrnnú opravnú mesačnú zostavu do 6. pracovného dňa nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. a.

3. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:

   a. súhrnnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie na OOM, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v uplynulom mesiaci, vždy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet,

   b. súhrnnú opravnú mesačnú zostavu do 6. pracovného dňa nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. a,

   c. súhrnnú mesačnú zostavu na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac.

4. Ak došlo ku zmene výšky tarify za prevádzkovanie systému alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu obdobia, pre ktoré bola príslušná zostava pripravená, obsahuje príslušná zostava údaje za jednotlivé časti obdobia, pre ktoré bola pripravená, medzi ktorými bola výška tarify za prevádzkovanie systému alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

4.12.3.6. *Zostavy pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví*

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.12.3.2 pripraví OKTE, a.s. súhrnnú zostavu pre ÚRSO obsahujúcu koncovú spotrebu elektriny na OOM za celé vymedzené územie.

2. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:

a. súhrnnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,

b. súhrnnú opravnú mesačnú zostavu do 6. pracovného dňa nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. a.

3. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:

a. súhrnnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie na OOM, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v uplynulom mesiaci, vždy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet určeného meradla,

b. súhrnnú opravnú mesačnú zostavu do 6. pracovného dňa nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto odseku písm. a,

c. súhrnnú mesačnú zostavu na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac.

4. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu obdobia, pre ktoré bola príslušná zostava pripravená, obsahuje príslušná zostava údaje za jednotlivé časti obdobia, pre ktoré bola pripravená, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne.

4.12.4. **Prechodné ustanovenia platné pre január 2014**

1. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.3 budú po prvýkrát pripravené najskôr 10.1.2014.

4.13. Postup pri reklamáciách

4.13.1. **Používané údaje**

1. OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov a centrálnej fakturácie využíva údaje odovzdané prevádzkovateľmi sústav.

2. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva údaje OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov.

3. OKTE, a.s. nezodpovedá za nepresné alebo neúplné údaje poskytnuté prevádzkovateľmi sústav. Subjekt zúčtovania má možnosť si údaje poskytované prevádzkovateľmi sústav preveriť v systéme IS OKTE. Ak má subjekt zúčtovania pochybnosť o správnosti údajov evidovaných v systéme IS OKTE, tieto údaje môže reklamovať u prevádzkovateľa sústavy.

4. Ak subjekt zúčtovania nerosporuje údaje v systéme IS OKTE, ale reklamuje spracovanie údajov na strane OKTE, a.s., je oprávnený podať reklamáciu v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom.

4.13.2. **Postup pri reklamáciách zúčtovania odchýlok**

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky a zúčtovaciu cenu odchýlky.

2. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE zadáva výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:

a. obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka.

b. reklamované vyhodnotenie:

i. denné,

ii. dekádne,

iii. mesačné,

iv. konečné,

c. označenie druhu reklamácie:

i. skutočné namerané množstvo elektriny,

ii. veľkosť odchýlky,

iii. zúčtovacia cena odchýlky,

d. vlastný text reklamácie:

i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;

ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).

3. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:

a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

4. OKTE, a.s. je povinný zahrnúť opravené skutočné hodnoty do následného vyhodnotenia odchýlok. V dôsledku opravenia hodnôt môžu byť tým dotknuté a zmenené aj hodnoty pre Subjekty zúčtovania, ktoré žiadnu reklamáciu nepodali. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.

5. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok. Ak bola reklamácia Subjektu zúčtovania neoprávnená, pôvodná faktúra ostáva platná, vrátane dátumu splatnosti uvedeného na faktúre.

4.13.2.1. *Reklamácia denného vyhodnotenia*

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca, ktorého sa denné vyhodnotenie týka.

4.13.2.2. *Reklamácia dekádneho vyhodnotenia*

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať dekádne vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca, ktorého sa dekádne vyhodnotenie týka.

4.13.2.3. *Reklamácia predbežného mesačného vyhodnotenia*

1. Reklamácia predbežného mesačného vyhodnotenia odchýlky nie je možná. Predbežné mesačné vyhodnotenie odchýlok môže Subjekt zúčtovania prostredníctvom IS OKTE pripomienkovať do termínu vykonania mesačného vyhodnotenia odchýlok.

4.13.2.4. *Reklamácia mesačného vyhodnotenia*

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu u OKTE, a.s. reklamovať mesačné vyhodnotenie odchýlok najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu poskytnutia mesačného vyhodnotenia zo strany OKTE, a.s.

4.13.2.5. *Reklamácia konečného vyhodnotenia*

1. Reklamácia konečného vyhodnotenia nie je možná. Prípadné spory budú riešené medzi dotknutými stranami, t.j. stranou, ktorá si nárokuje škodu, a stranou, po ktorej je škoda nárokovaná.

4.13.2.6. *Zadávanie reklamácie*

1. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný na webovom sídle.

4.13.3. Postup pri reklamáciách zúčtovania rozdielov

1. Účastník trhu s elektrinou podáva reklamáciu zúčtovania rozdielov v elektronickej podobe výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE.
2. Reklamácia Subjektu zúčtovania musí obsahovať tieto základné údaje:
    a. obdobie, ktorého sa reklamácia týka,
    b. reklamované zúčtovanie rozdielov:
        i. mesačné,
        ii. konečné,
    c. označenie druhu reklamácie:
        i. skutočné namerané množstvo elektriny k vyrovnaniu,
        ii. nesprávne vypočítaný rozdiel,
        iii. zúčtovacia cena,
    d. vlastný text reklamácie:
        i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;
        ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
    a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.
    b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s

elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný. OKTE, a.s. zahrnie opravené skutočné hodnoty do konečného zúčtovania rozdielov.

4. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok. Ak bola reklamácia Subjektu zúčtovania neoprávnená, pôvodná faktúra ostáva platná, vrátane dátumu splatnosti uvedeného na faktúre.

4.13.3.1. *Reklamácia mesačného zúčtovania rozdielov*

1. Subjekt zúčtovania môže u OKTE, a.s. reklamovať mesačné zúčtovanie rozdielov najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu poskytnutia mesačného zúčtovania rozdielov zo strany OKTE, a.s.

4.13.3.2. *Reklamácia konečného zúčtovania rozdielov*

1. Reklamácia konečného zúčtovania rozdielov nie je možná. Prípadné spory budú riešené medzi dotknutými stranami, t.j. stranou, ktorá si nárokuje škodu, a stranou, po ktorej je škoda nárokovaná.

4.13.4. Postup pri reklamáciách centrálnej fakturácie

4.13.4.1. *Pravidlá reklamácie podkladov pre jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou*

1. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre účastníkov trhu s elektrinou na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.1 odseku 2.
2. Účastník trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. sprístupňuje podklady podľa odseku 1, podáva reklamáciu podkladov (zostáv) pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v elektronickej podobe výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE.
3. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
    a. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý reklamuje,
    b. označenie zostavy, ktorú účastník trhu s elektrinou reklamuje,
    c. EIC kód typu Z odberného alebo odovzdávacieho miesta, ktorého sa reklamácia týka,
    d. predmet reklamácie
        i. technické jednotky o koncovej spotrebe podliehajúcej prislúchajúcemu poplatku,
        ii. nesprávne aplikovaný (alebo neaplikovaný) koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,
        iii. nesprávna výška tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému,
    e. vlastný text reklamácie,
    f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;
    g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy a pod.).
4. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
    a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

5. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných výrobcom elektriny, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými výrobcom elektriny a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:

   a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých výrobcom elektriny do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

   b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov výrobcovi elektriny, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

4.13.4.2. *Pravidlá reklamácie faktúr vystavených OKTE, a.s.*

1. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.1 odseku 3 pre subjekty zúčtovania.
2. Ak faktúra vystavená OKTE, a.s. na poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy nespĺňa náležitosti podľa Zákona o DPH, má Subjekt zúčtovania právo reklamovať túto vystavenú faktúru. Subjekt zúčtovania oznámi OKTE, a.s. skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou.
3. Ak Subjekt zúčtovania reklamuje podkladové údaje uvedené na faktúre, riadi sa postupom uvedenom v kapitole 4.13.4.1.
4. Subjekt zúčtovania reklamuje faktúru vystavenú OKTE, a.s. bezodkladne po zistení chyby. Reklamáciu podáva Subjekt zúčtovania e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
5. Ak reklamácia Subjektu zúčtovania bola oprávnená, vystaví OKTE, a.s. opravnú faktúru. Splatnosť opravnej faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je 6 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Splatnosť faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, je 9 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania.
6. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok. Ak bola reklamácia Subjektu zúčtovania neoprávnená, pôvodná faktúra ostáva platná, vrátane dátumu splatnosti uvedeného na faktúre.

4.14. Riešenie sporov

1. Subjekt zúčtovania ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany postupovať tak,

aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.

2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení ako splnomocnenci pre komunikáciu pre oblasť riešenia sporov v Zmluve.

3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčísli výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom s doručenkou.

4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s.

5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.

6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.

7. Ak do 2 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Subjekt zúčtovania alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

4.15. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

4.15.1. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre platby za odchýlku, za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok a za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:

    a. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,

    b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok.

    c. platby za odchýlku,

    d. platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B a pri dodávke elektriny z odovzdávacích miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B (ďalej len „platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu“).

2. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa odseku 1 písm. a a b tohto článku:

    a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenú pre Subjekt zúčtovania, ktorý má uzavretú Zmluvu ZO v príslušnom roku. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy ZO OKTE, a.s. OKTE, a.s. ju sprístupní Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba

nebude uhradená v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania nebude umožnené zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.

b. Faktúru na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru najneskôr do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

3. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.

4. Pre platby za odchýlku a platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vystaví OKTE, a.s. na základe dekádnych vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) dekádne konfirmácie najneskôr do 1 pracovného dňa po zverejnení vyhodnotenia príslušnej dekády. Dekádne konfirmácie obsahujú súčet kladných platieb za odchýlky, súčet záporných platieb za odchýlky, súčet kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu. OKTE, a.s. sprístupní dekádne konfirmácie Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ich e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Kladné platby za odchýlky na základe dekádnych konfirmácií uhradí Subjekt zúčtovania v prospech OKTE, a.s. Záporné platby za odchýlky na základe dekádnych konfirmácií uhradí OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania. Dekádne konfirmácie sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo ich odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť dekádnych konfirmácií nemá odkladný účinok. Za úhradu platby na základe dekádnej konfirmácie v prípade, ak výsledkom dekádnej konfirmácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. Za úhradu platby na základe dekádnej konfirmácie v prípade, ak výsledkom dekádnej konfirmácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, sa považuje odpísanie čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania.

5. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby pripísané na účet OKTE, a.s. na základe dekádnych konfirmácií za súčet kladných platieb za odchýlky v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

b. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia, najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslanie na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

6. Platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

    a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby pripísané na účet OKTE, a.s. na základe dekádnych konfirmácií za súčet kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

    b. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia, najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslanie na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

7. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb za odchýlky alebo z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

8. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania nasledovne:

    a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky vystaví na základe mesačného vyhodnotenia najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby odoslané na účet Subjektu zúčtovania na základe dekádnych konfirmácií za súčet záporných platieb za odchýlky v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

    b. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

9. Platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania nasledovne:

    a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vystaví na základe mesačného vyhodnotenia najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby odoslané na účet Subjektu zúčtovania na základe dekádnych konfirmácií za súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je

splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

b. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

10. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky alebo z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

11. Prílohu faktúry podľa ods. 5 a 8 tohto článku zasiela OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania. Táto príloha obsahuje:

    a. sumár kladných platieb za odchýlky v €,

    b. sumár záporných platieb za odchýlky v €,

    c. sumár kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v €,

    d. sumár záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v €.

12. Vyúčtovacia faktúra za súčet kladných platieb bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, prijaté zálohy v členení podľa dátumu prijatia a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená ako súhrnná faktúra podľa Zákona o DPH.

13. Vyúčtovacia faktúra za súčet záporných platieb bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, odoslané zálohy v členení podľa dátumu odoslania a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená ako súhrnná faktúra podľa Zákona o DPH.

14. V prípade, že faktúra nie je sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania sprístupnenia faktúry. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania.

15. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Subjektu zúčtovania je stanovená vo výške 300 €. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa doručenia.

16. V prípade, že Subjekt zúčtovania je zahraničný subjekt, ktorý nie je registrovaný pre DPH v SR resp. má na území SR prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ prípadne tretích krajín a bude použitý mechanizmus "Reverse Charge".

17. V prípade, že dôjde k zmene sadzby dane v čase vzniku daňovej povinnosti, OKTE, a.s. si uplatní vo faktúre DPH vo výške určenej platným právnym predpisom v čase vzniku daňovej povinnosti.

18. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Zmluvy ZO.

19. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky podľa Zmluvy ZO.

4.15.2. **Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre zúčtovanie rozdielov**

1. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania mesačnú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré sú predmetom zúčtovania rozdielov.
2. Mesačná zostava podľa odseku 1 obsahuje zoznam OOM a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
    a. identifikačné číslo OOM,
    b. identifikačné číslo sústavy, do ktoré je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
    c. pre OOM s meraním typu C
        i. skutočná veľkosť odberu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe odpočtov,
        ii. predpokladaná veľkosť odberu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe nominačných hodnôt odberu elektriny,
        iii. vyhodnotenie rozdielov za odber elektriny ako rozdiel hodnoty podľa tohto odseku písm. c bodu i a hodnoty podľa tohto odseku písm. c bodu ii,
        iv. skutočná veľkosť dodávky elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe odpočtov,
        v. predpokladaná veľkosť dodávky elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe nominačných hodnôt dodávky elektriny,
        vi. vyhodnotenie rozdielov za dodávku elektriny ako rozdiel hodnoty podľa tohto odseku písm. c bodu v a hodnoty podľa tohto odseku písm. c bodu iv,
    d. pre straty elektriny v sústave, ak Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v danej sústave
        i. veľkosť strát elektriny v sústave jednotlivo za každý vyhodnocovaný mesiac, za ktorý sa vyhodnocujú straty elektriny v sústave v rámci príslušného zúčtovania rozdielov, určená na základe hodnôt poskytnutých prevádzkovateľom sústavy podľa kapitoly 4.11 ods. 8,
        ii. veľkosť strát elektriny v sústave jednotlivo za každý vyhodnocovaný mesiac, za ktorý sa vyhodnocujú straty elektriny v sústave v rámci príslušného zúčtovania rozdielov, určená podľa kapitoly 4.11 ods. 8 v zúčtovaní rozdielov uskutočnenom v predchádzajúcom mesiaci; ak pre vyhodnocovaný mesiac nebolo vykonané zúčtovanie rozdielov, použije OKTE, a.s. hodnoty strát elektriny v sústave použité v poslednom dostupnom vyhodnotení odchýlok,
        iii. vyhodnotenie rozdielov v stratách elektriny jednotlivo za každý vyhodnocovaný mesiac, za ktorý sa vyhodnocujú straty elektriny v sústave v rámci príslušného zúčtovania rozdielov ako rozdiel hodnoty podľa tohto odseku písm. d bodu i a hodnoty podľa tohto odseku písm. d bodu ii,
    e. vyrovnávacia cena,
    f. počiatočný dátum odpočtového obdobia,
    g. konečný dátum odpočtového obdobia,
    h. veľkosť kladnej platby pre vyrovnanie vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$Ppv_{SZi}^{+} = VC \times R_{SZi}^{+}$$

kde

Ppv+SZi = veľkosť kladnej platby pre vyrovnanie v €,

VC = výška vyrovnávacej ceny v €,

R+SZi = hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania určená podľa kapitoly 4.11 ods. 14,

i. veľkosť zápornej platby pre vyrovnanie vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$Ppv_{SZi}^{-} = VC \times R_{SZi}^{-}$$

kde

Ppv- = veľkosť zápornej platby pre vyrovnanie v €,

VC = výška vyrovnávacej ceny v €,

R-SZi = hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania určená podľa kapitoly 4.11 ods. 16.

3. Ak došlo ku zmene výšky vyrovnávacej ceny v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje mesačná zostava údaje podľa odseku 2 písm. c, d, i, h a i za jednotlivé obdobia, medzi ktorými bola vyrovnávacia cena rozdielna.
4. Mesačná zostava ďalej obsahuje:
   a. údaj o celkovej kladnej platbe pre vyrovnanie, ktorá je určená ako súčet platieb, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 2 písm. h,
   b. údaj o celkovej zápornej platbe pre vyrovnanie, ktorá je určená ako súčet platieb, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 2 písm. i.
5. Mesačné zostavy podľa odseku 2 sú generované v členení po sústavách.
6. V termíne konečného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania konečnú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré boli predmetom zúčtovania rozdielov pri mesačnom zúčtovaní rozdielov.
7. Konečná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava podľa odsekov 2 až 5.
8. Platbu za zúčtovanie rozdielov fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
   a. Najneskôr do 1 pracovného dňa po termíne zverejnenia vyhodnotenia mesačného zúčtovania rozdielov:
      i. OKTE, a.s. vystaví faktúru za celkovú kladnú platbu pre vyrovnanie na základe mesačného zúčtovania rozdielov pre Subjekt zúčtovania, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO,
      ii. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Subjektu zúčtovania faktúru za celkovú zápornú platbu pre vyrovnanie na základe mesačného zúčtovania rozdielov, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO,.
   b. Najneskôr do 1 pracovného dňa po termíne zverejnenia vyhodnotenia konečného zúčtovania rozdielov

i. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru za celkovú kladnú platbu pre vyrovnanie na základe konečného zúčtovania rozdielov pre Subjekt zúčtovania, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO

ii. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Subjektu zúčtovania opravnú faktúru za celkovú zápornú platbu pre vyrovnanie na základe konečného zúčtovania rozdielov, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

9. Faktúra obsahuje:

   a. súhrnné množstvo elektriny pre vyrovnanie,

   b. vyrovnávaciu cenu elektriny pre zúčtovanie rozdielov vo výške ceny pre nákup elektriny na krytie strát v príslušnej sústave stanovenej ÚRSO,

   c. celkovú kladnú platbu pre vyrovnanie,

   d. celkovú zápornú platbu pre vyrovnanie.

10. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Zmluvy ZO.

11. V prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je splatnosť faktúry 6 kalendárnych dní od dátumu jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. V prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, je splatnosť faktúry 9 kalendárnych dní od dátumu jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. V prípade, že faktúra nie je sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania sprístupnenia faktúry.

12. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania.

4.15.3. **Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre centrálnu fakturáciu**

4.15.3.1. ***Základné princípy centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy***

1. Účastník trhu s elektrinou, ktorý si pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

2. Účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu s elektrinou a nie je Subjektom zúčtovania, uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

3. Subjekt zúčtovania uhradí platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému OKTE, a.s. v rozsahu koncovej spotreby všetkých odberných a odovzdávacích miest, ktoré sú v jeho bilančnej skupine. OKTE, a.s. poskytuje subjektom zúčtovania podklady potrebné pre fakturáciu platby za systémové služby a platby za prevádzkovanie systému z koncovej spotreby elektriny

jednotlivo za OOM účastníkov trhu s elektrinou, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania.

4. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.1 odseku 3 na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.12.3 a na základe:
    a. výšky tarify za systémové služby určenej rozhodnutím ÚRSO,
    b. výšky tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím ÚRSO,
    c. hodnoty koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu.
5. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy subjektom zúčtovania na základe Zmluvy ZO, a to osobitne platbu na základe tarify za systémové služby a osobitne platbu na základe tarify za prevádzkovanie systému.
6. OKTE, a.s. uhradí platbu za systémové služby, ktorej výber od subjektov zúčtovania vykonáva, prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.
7. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.1 odseku 3 od 1.1.2014.

4.15.3.2. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy zo strany OKTE, a.s.*

1. Fakturačné podmienky sa týkajú subjektov zúčtovania, a to za fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.12.1 odseku 3, ktorú vykonáva OKTE, a.s. subjektom zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. Fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania na základe Zmluvy ZO uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.
3. Preddavkové platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy sú nastavené podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt do posledného dňa mesiaca zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.12.3.2.5 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
    b. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt do posledného dňa mesiaca zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.12.3.2.9 na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
    c. Výška preddavkových platieb na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:
        i. preddavkové platby na základe tarify za systémové služby,
        ii. preddavkové platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.
    d. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a a b pripraví do posledného dňa mesiaca predpis troch preddavkových platieb pre poplatok na základe tarify za systémové služby a troch preddavkových platieb pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na nasledujúci kalendárny mesiac.
    e. Výška prvej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 30 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify. Výška druhej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 30 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify. Výška tretej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí

vo výške 20 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify. Predpokladaná výška celkovej mesačnej platby podľa prvej, druhej a tretej vety tohto písmena sa vypočíta na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a a b. K výške preddavkových platieb bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.

f. Subjekt zúčtovania uhradí OKTE, a.s. preddavkové platby pre poplatok na základe tarify za systémové služby a preddavkové platby pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa nasledujúcich pravidiel:

   i. Subjekt zúčtovania uhradí prvý preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a prvý preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 5. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

   ii. Subjekt zúčtovania uhradí druhý preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a druhý preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 15. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

   iii. Subjekt zúčtovania uhradí tretí preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a tretí preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 25. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

   iv. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

   v. Subjekt zúčtovania, ktorý do 31.12.2014 nemal omeškanie s akoukoľvek individuálnou platbou voči OKTE, a.s. v trvaní viac ako ako 3 dni a súčasne jeho platobná história voči OKTE je dlhšia ako 12 mesiacov, má právo požiadať OKTE o zjednotenie dátumov splatnosti prvých dvoch preddavkov pre poplatok na základe tarify za systémové služby a prvých dvoch preddavkov pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému, na dátum splatnosti druhého preddavku. OKTE žiadosť vyhodnotí do 7 dní od podania a v prípade splnenia podmienok subjektu zúčtovania, takejto žiadosti písomne vyhovie.

   vi. Subjekt zúčtovania, ktorý po 31.12.2014 nemal v priebehu obdobia predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s akoukoľvek individuálnou platbou voči OKTE, a.s., vzťahujúcou sa k úhradám poplatkov na základe tarify za systémové služby a poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, v trvaní viac ako ako 3 dni a súčasne jeho platobná história voči OKTE je dlhšia ako 12 mesiacov, má právo požiadať OKTE o zjednotenie dátumov splatnosti prvých dvoch preddavkov pre poplatok na základe tarify za systémové služby a prvých dvoch preddavkov pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému, na dátum splatnosti druhého preddavku. OKTE žiadosť vyhodnotí do 7 dní od podania a v prípade splnenia podmienok subjektu zúčtovania, takejto žiadosti písomne vyhovie.

g. Ak mal Subjekt zúčtovania v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s akoukoľvek platbou voči OKTE, a.s. dlhšie ako 3 dni alebo jeho platobná história voči OKTE, a.s. je kratšia ako 3 mesiace, je OKTE, a.s. oprávnený pripraviť najneskôr do posledného dňa mesiaca pre Subjekt zúčtovania predpis troch preddavkových platieb pre poplatok na základe tarify za systémové služby a troch preddavkových platieb pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému tak, že výška prvej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 40 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify, výška druhej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify na

nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 40 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify a výška tretej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 20 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify. K výške preddavkových platieb bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov. Subjekt zúčtovania uhradí OKTE, a.s. preddavkové platby poplatkov súvisiacich s prevádzkou podľa nasledujúcich pravidiel:

i. Subjekt zúčtovania uhradí prvý preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a prvý preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 5. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

ii. Subjekt zúčtovania uhradí druhý preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a druhý preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 15. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

iii. Subjekt zúčtovania uhradí tretí preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a tretí preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 25. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

iv. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

4. Fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca mesačné zostavy za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt podľa kapitoly 4.12.3.2.2 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

b. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa kapitoly 4.12.3.2.8 za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

c. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca mesačné zostavy na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.2.7 pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, ktoré zohľadňujú rozdiel medzi nameranými a predpokladanými údajmi o koncovej spotrebe elektriny, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

d. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c faktúru za platbu na základe príslušnej tarify a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

e. Faktúra vystavená podľa tohto odseku písm. d obsahuje údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu na základe príslušnej tarify, prijaté na účet OKTE, a.s. do konca mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje.

f. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa

tohto ods. písm. a, b a c, opravné mesačné zostavy podľa kapitol 4.12.3.2.4 a 4.12.3.2.11 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

g. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe opravných mesačných zostáv opravnú faktúru za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za obdobie, pre ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

h. K faktúre vystavenej podľa tohto odseku písm. g OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

i. údaj o celkovej platbe na základe príslušnej tarify podľa opravných mesačných zostáv,

ii. vyhodnotenie rozdielu medzi celkovou výškou platby na základe príslušnej tarify určenej podľa bodu. i tohto písmena a celkovou výškou platby na základe príslušnej tarify určenej podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c.

5. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné Subjektu zúčtovania v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie Subjektu zúčtovania v IS OKTE.

6. Splatnosť faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania alebo odoslaná na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Splatnosť faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, je 20. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. V prípade, že faktúra nie je sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania zverejnenia faktúry. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania.

4.15.3.3. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatku na základe tarify za systémové služby voči OKTE, a.s.*

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatku na základe tarify za systémové služby voči OKTE, a.s., a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území , ktorá podlieha tarife za systémové služby.

2. Fakturáciu poplatku na základe tarify za systémové služby voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet PPS na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a PPS.

3. Preddavkové platby pre platby na základe tarify za systémové služby sú nastavené podľa nasledujúcich princípov:

a. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt do posledného dňa mesiaca súhrnnú zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.12.3.4 a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.

b. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt do posledného dňa mesiaca súhrnnú zostavu pre stanovenie výšky preddavkových platieb na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly

4.12.3.4 na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.

c. OKTE, a.s. na základe súhrnných zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a a b pripraví do posledného dňa mesiaca predpis jednej preddavkovej platby na základe tarify za systémové služby na nasledujúci kalendárny mesiac.

d. Výška preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 60 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe tarify za systémové služby. Predpokladaná výška celkovej mesačnej platby podľa prvej vety tohto písmena sa vypočíta na základe súhrnných zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a a b. K výške preddavkovej platby bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.

e. OKTE, a.s. uhradí PPS preddavkovú platbu na základe tarify za systémové služby podľa nasledujúcich pravidiel:

i. OKTE, a.s. odošle preddavok na účet PPS do 16. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

ii. pokiaľ 16. deň mesiaca pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, OKTE, a.s. odošle preddavok na účet PPS najbližší nasledujúci pracovný deň.

4. Fakturácia poplatku na základe tarify za systémové služby sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt podľa kapitoly 4.12.3.4 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.

b. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa kapitoly 4.12.3.4 za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.

c. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.4 pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, ktoré zohľadňujú rozdiel medzi nameranými a predpokladanými údajmi o koncovej spotrebe elektriny, a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.

d. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c v mene a na účet PPS faktúru na základe tarify za systémové služby a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.

e. Faktúra vystavená podľa tohto odseku písm. d obsahuje údaj o celkovej platbe na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu na základe tarify za systémové služby, odoslané na účet PPS do konca mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje.

f. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto ods. písm. a, b a c, súhrnné opravné mesačné zostavy podľa kapitoly 4.12.3.4 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.

g. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe súhrnných opravných mesačných zostáv v mene a na účet PPS opravnú faktúru na základe tarify za systémové služby za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.

h. K faktúre vystavenej podľa tohto odseku písm. g OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

i. údaj o celkovej platbe na základe tarify za systémové služby, podľa súhrnných opravných mesačných zostáv,

ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa bodu i a celkovou platbou na základe tarify za systémové služby, podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c.

5. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné PPS v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu PPS. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie PPS v IS OKTE.

6. Splatnosť faktúry je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená PPS v IS OKTE alebo odoslaná na kontaktnú e-mailovú adresu PPS. Pokiaľ 19. deň mesiaca pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Ak je v danom kalendárnom mesiaci 19. kalendárny deň skôr ako 14. pracovný deň, za deň splatnosti v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči PPS, sa považuje 14. pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči PPS, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu PPS. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok PPS voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s.

4.15.3.4. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. v prípade kladnej tarify za prevádzkovanie systému určenej ÚRSO pre daného účastníka trhu s elektrinou*

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. v prípade, ak predmetom fakturácie je kladná tarifa za prevádzkovanie systému určená pre daného účastníka trhu s elektrinou ÚRSO, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému.

2. Fakturáciu poplatku na základe kladnej tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet daného účastníka trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. uhrádza platby na základe tarify za prevádzkovanie systému, na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a daným účastníkom trhu s elektrinou.

3. Fakturácia poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt podľa kapitoly 4.12.3.5 a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

b. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa kapitoly 4.12.3.5za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

c. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.5 pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet

určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, ktoré zohľadňujú rozdiel medzi nameranými a predpokladanými údajmi o koncovej spotrebe elektriny, a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

d. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou faktúru na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

e. Faktúra vystavená podľa tohto odseku písm. d obsahuje údaj o celkovej platbe na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c.

f. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto ods. písm. a, b a c, súhrnné opravné mesačné zostavy podľa kapitoly 4.12.3.5 a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

g. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe súhrnných opravných mesačných zostáv v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou opravnú faktúru na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

h. K faktúre vystavenej podľa tohto odseku písm. g OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

i. údaj o celkovej platbe na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa súhrnných opravných mesačných zostáv,

ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa bodu. i a celkovou platbou na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c.

4. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné dotknutým účastníkom trhu s elektrinou v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE.

5. Splatnosť faktúry je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE alebo odoslaná na kontaktnú e-mailovú adresu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Pokiaľ 19. deň mesiaca pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Ak je v danom kalendárnom mesiaci 19. kalendárny deň skôr ako 14. pracovný deň, za deň splatnosti sa v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči účastníkovi trhu s elektrinou, považuje 14. pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči účastníkovi trhu s elektrinou, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok účastníka trhu s elektrinou voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s.

4.15.3.5. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému v prípade zápornej tarify za prevádzkovanie systému určenej ÚRSO pre daného účastníka trhu s elektrinou*

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému v prípade, ak predmetom fakturácie je záporná tarifa za prevádzkovanie systému určená pre daného účastníka trhu s elektrinou ÚRSO, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému.

2. Fakturáciu poplatku na základe zápornej tarify za prevádzkovanie systému vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet OKTE, a.s. na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a daným účastníkom trhu s elektrinou.

3. Fakturácia poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

    a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt kapitoly 4.12.3.5 a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    b. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa kapitoly 4.12.3.5 za predchádzajúci kalendárny mesiac pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých nebol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE,

    c. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnné mesačné zostavy na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.12.3.5 pre odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, ktoré zohľadňujú rozdiel medzi nameranými a predpokladanými údajmi o koncovej spotrebe elektriny, a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    d. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c v mene a na účet OKTE, a.s. faktúru na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    e. Faktúra vystavená podľa tohto odseku písm. d obsahuje údaj o celkovej platbe na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c.

    f. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, najskôr však do 6. pracovného dňa tretieho mesiaca nasledujúceho po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené zostavy podľa tohto ods. písm. a, b a c, súhrnné opravné mesačné zostavy kapitoly 4.12.3.5 a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    g. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe súhrnných opravných mesačných zostáv v mene a na účet OKTE, a.s. opravnú faktúru na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    h. K faktúre vystavenej podľa tohto odseku písm. g OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

        i. údaj o celkovej platbe na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa súhrnných opravných mesačných zostáv,

        ii. vyhodnotenie rozdielu medzi celkovou platbou podľa bodu. i a celkovou platbou na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a, b a c.

4. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné dotknutým účastníkom trhu s elektrinou v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom

na kontaktnú e-mailovú adresu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE.

5. Splatnosť faktúry je 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE alebo odoslaná na kontaktnú e-mailovú adresu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Pokiaľ 17. deň mesiaca pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči účastníkovi trhu s elektrinou, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok účastníka trhu s elektrinou voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s.

4.15.4. **Prechodné ustanovenia platné pre január 2014**

1. Preddavkové platby za poplatky na základe tarify za systémové služby a poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému na mesiac január 2014 sú nastavené podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb 10. januára 2014 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
    b. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt zostavy pre stanovenie výšky preddavkových platieb na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny 10. januára 2014, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
    c. Výška preddavkových platieb na mesiac január 2014 sa určí osobitne pre:
        i. preddavkové platby na základe tarify za systémové služby,
        ii. preddavkové platby na základe tarify za prevádzkovanie systému.
    d. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a a b pripraví 10. januára 2014 predpis preddavkových platieb pre poplatok na základe tarify za systémové služby a preddavkových platieb pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na mesiac január 2014.
    e. Výška prvej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify sa určí vo výške 30 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify. Výška druhej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify sa určí vo výške 30 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify. Výška tretej preddavkovej platby pre poplatok na základe príslušnej tarify sa určí vo výške 20 % predpokladanej výšky celkovej mesačnej platby na základe príslušnej tarify. Predpokladaná výška celkovej mesačnej platby podľa prvej, druhej a tretej vety tohto písmena sa vypočíta na základe zostáv pripravených podľa tohto ods. písm. a a b. K výške preddavkových platieb bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.
    f. Subjekt zúčtovania uhradí OKTE, a.s. preddavkové platby pre poplatok na základe tarify za systémové služby a preddavkové platby pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa nasledujúcich pravidiel:
        i. Subjekt zúčtovania uhradí prvý a druhý preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a prvý a druhý preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 15. Januára,
        ii. Subjekt zúčtovania uhradí tretí preddavok pre poplatok na základe tarify za systémové služby a tretí preddavok pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému na účet OKTE, a.s. do 25. januára,

iii. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

4.16. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania

4.16.1. Neuhradenie platby voči OKTE, a.s. Subjektom zúčtovania

1. V prípade neuhradenia záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr prvý pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku.
2. O použití finančnej zábezpeky OKTE, a.s. informuje Subjekt zúčtovania bezodkladne, najneskôr však v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. O použití finančnej zábezpeky bude Subjekt zúčtovania informovaný prostredníctvom IS OKTE a následne e-mailom a doporučeným listom na adresu Subjektu zúčtovania.
3. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky alebo pokiaľ Subjekt zúčtovania neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. do troch pracovných dní od dňa splatnosti daného záväzku, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená. Informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.
4. Obmedzením alebo pozastavením registrácie denných diagramov sa rozumie, že OKTE, a.s. neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, ani príslušných denných diagramov na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, do IS OKTE. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy ZO a OKTE, a.s. nie je zodpovedný za akékoľvek náklady, majetkové ujmy či škody, ktoré by v tejto súvislosti mohli vzniknúť Subjektu zúčtovania.
5. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov slúži k obmedzeniu finančného rizika OKTE, a.s. a ostatných Subjektov zúčtovania.
6. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov. Reklamáciu Subjekt zúčtovania podáva e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
7. OKTE, a.s. je povinný bezodkladne zrušiť obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov, pokiaľ zistí, že toto obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov bolo neoprávnené, alebo po odstránení príčiny obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov. OKTE, a.s. po zrušení obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov oznámi túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE.
8. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky alebo neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 3, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích

miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

9. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Subjekt zúčtovania povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška finančnej zábezpeky vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.

4.16.2. Zmena výšky finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ je vypočítaná hodnota finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac nižšia ako je aktuálna, je Subjekt zúčtovania povinný ponechať finančnú zábezpeku z aktuálneho mesiaca 1 pracovný deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry. Na základe písomnej žiadosti Subjektu zúčtovania je OKTE, a.s. povinný do 3 pracovných dní od prijatia originálu žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky, najskôr však druhý pracovný deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca, uvedenú čiastku vyrovnať s príslušným Subjektom zúčtovania. V žiadosti Subjekt zúčtovania uvedie:
   a. do 31.1.2014 dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, variabilný symbol, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti
   b. od 1.2.2014 dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, referenciu, BIC, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti.
2. V prípade zvýšenia finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac je Subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku najneskôr do 3 pracovných dní od zverejnenia výpočtu prostredníctvom IS OKTE, v ktorom bola finančná zábezpeka zmenená.

4.17. Zverejňovanie údajov

1. OKTE, a.s. uverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.
2. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle informáciu o obmedzeniu alebo pozastaveniu registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania.
3. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania.
4. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle bilanciu dodávok elektriny a odberov elektriny súhrnne za sústavu na vymedzenom území pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa. Tieto údaje denne aktualizuje po ukončení vnútrodenného obchodovania do 10:00 hod. za predchádzajúci deň.
5. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň minimálne v rozsahu:
   a. veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   b. zúčtovaciu cenu odchýlky pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh,
   c. súčet kladných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   d. súčet záporných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   e. objem kladnej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   f. objem zápornej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   g. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,

h. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,

i. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

j. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

k. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

l. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

m. celkové straty vo všetkých sústavách na vymedzenom území okrem miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu a dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

n. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

o. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

p. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

q. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

r. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

s. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 4.4.1 ods. 5, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

t. koeficient použitý pre výpočet záporných platieb za protiodchýlku pre každú Zúčtovaciu periódu,

u. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny,

v. cenu za odchýlku pre OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

6. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekádnom, mesačnom, a konečnom vyhodnotení odchýlok.

7. OKTE, a.s. uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.

8. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle uverejňuje v deň konečného vyhodnotenia odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z konečných vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.

9. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami. Prevádzkovatelia distribučných sústav poskytnú OKTE, a.s. druhy typových diagramov s príslušnými parametrami určené na nasledujúci kalendárny rok najneskôr tri mesiace pred jeho začiatkom.

10. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje spôsob výpočtu výšky finančnej zábezpeky pre Subjekt zúčtovania.

11. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE sprístupňuje Subjektu zúčtovania agregáty nominačných hodnôt odberov elektriny a agregáty nominačných hodnôt dodávok elektriny do 10:30 hodín pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa.

5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

V zmysle Zákona o energetike, § 37 ods.6 písm. e) je OKTE, a.s. povinný na základe údajov poskytnutých Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.

5.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny

1. Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny (ďalej len „Zmluva RE“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a dodávateľom regulačnej elektriny (ďalej len „Dodávateľ RE“), ktorý má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na strane druhej, na základe vyplneného návrhu Zmluvy RE, ktorý je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Tento návrh Zmluvy RE obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy RE.

2. V prípade nového Dodávateľa RE alebo zmeny údajov o existujúcom Dodávateľovi RE podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy RE Dodávateľ RE a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy RE.

3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia ÚRSO alebo Prevádzkového poriadku podáva OKTE, a.s. podnet na uzatvorenie Zmluvy RE s existujúcim Dodávateľom RE.

4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy RE preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy RE OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy RE Dodávateľovi RE najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy RE. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy RE späť Dodávateľovi RE a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy RE sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2 tejto kapitoly.

5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Dodávateľa RE k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy RE a Dodávateľ RE sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy RE boli splnené, má Dodávateľ RE právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Dodávateľ RE písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Dodávateľ RE nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na ÚRSO. ÚRSO rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutí ÚRSO.
6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy RE Dodávateľovi RE v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy RE. Štatutárny orgán Dodávateľa RE, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy RE, podpíše Zmluvu RE a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu jeho sídla. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu RE bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Dodávateľovi RE na adresu jeho sídla.
7. Zmluva RE nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy RE oboma zmluvnými stranami.
8. Zmluva RE nadobúda účinnosť po zaplatení ročnej fixnej platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenú pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku.
9. Zmluva RE, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
    a. dobu trvania Zmluvy RE, podmienky odstúpenia od Zmluvy RE,
    b. cenové podmienky,
    c. fakturačné podmienky,
    d. spôsob riešenia sporov,
    e. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy RE,
    f. postup pri reklamáciách,
    g. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy RE,
    h. zoznam príloh.

5.2. Vyhodnotenie a ocenenie regulačnej elektriny

1. Výpočet objemu dodanej regulačnej elektriny a jej ocenenie vykonáva Prevádzkovateľ prenosovej sústavy v súlade s Pravidlami trhu, Prevádzkovým poriadkom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, Technickými podmienkami Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a platným rozhodnutím ÚRSO.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytuje OKTE, a.s. údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE.
3. Objem regulačnej elektriny dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi prenosovej sústavy bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

5.3. Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny

1. Výsledná hodnota platby za regulačnú elektrinu je vyhodnocovaná Prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

5.3.1. Spôsob vyúčtovania medzi OKTE, a.s. a Dodávateľom RE

1. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech Dodávateľa RE do 31.12.2013:

a. Dodávateľ RE vystaví OKTE, a.s. mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia od OKTE, a.s. Faktúra bude zaslaná e-mailom a tiež poštou. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Dodávateľa RE.

b. Dodávateľ RE vystaví OKTE, a.s. do 5 kalendárnych dní od prijatia upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude zaslaná e-mailom a tiež poštou. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Dodávateľa RE.

2. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech Dodávateľa RE od 1.1.2014:

a. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Dodávateľa RE mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom na e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet Dodávateľa RE do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania ne e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. .

b. Za mesiac, za ktorý OKTE, a.s. vykonáva upravené mesačné vyhodnotenie, OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Dodávateľa RE do 5 kalendárnych dní od vykonania upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom na e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet Dodávateľa RE do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania ne e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. .

c. Za obdobie od 1.1.2014 OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Dodávateľa RE do 5 kalendárnych dní od vykonania konečného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom na e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet Dodávateľa RE do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE.

3. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

4. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech OKTE, a.s. do 31.12.2013:

a. OKTE, a.s. vystaví Dodávateľovi RE mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE, zaslaná e-mailom a tiež poštou. Dodávateľ RE uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet OKTE, a.s. do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania ne e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE.

b. OKTE, a.s. vystaví Dodávateľovi RE do 5 kalendárnych dní od vykonania upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE, zaslaná e-mailom a tiež poštou. Splatnosť faktúry je 6 dní po jej sprístupnení Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslaní ne e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE,

5. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech OKTE, a.s. od 1.1.2014:

a. OKTE, a.s. vystaví Dodávateľovi RE mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS

OKTE a zaslaná e-mailom. Dodávateľ RE uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet OKTE, a.s. do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania ne e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE.

b. Za mesiac, za ktorý OKTE, a.s. vykonáva upravené mesačné vyhodnotenie, OKTE, a.s. vystaví Dodávateľovi RE do 5 kalendárnych dní od vykonania upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom. Dodávateľ RE uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet OKTE, a.s. do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania ne e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE.

c. Za obdobie od 1.1.2014 OKTE, a.s. vystaví Dodávateľovi RE do 5 kalendárnych dní od vykonania konečného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom. Splatnosť faktúry je 6 dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania ne e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE.

6. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

7. Prílohu faktúry podľa ods. 1, 2, 4 a 5 tohto článku zasiela OKTE, a.s. Dodávateľovi RE. Táto príloha obsahuje:

   a. celkové dodané množstvo regulačnej elektriny v MWh,

   b. údaj o platbe za dodané množstvo regulačnej elektriny v €.

8. Povinnosťou Dodávateľa RE je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Dodávateľovi RE zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom Zmluva RE nadobudne účinnosť.

9. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok:

   a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenú pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy RE OKTE, a.s. OKTE, a.s. ju sprístupní Dodávateľovi RE v IS OKTE, zašle ju e-mailom a do 31.12.2013 tiež poštou. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s.

   b. Faktúru na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO za celkový objem poskytnutej regulačnej elektriny pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku, ktorý sa vypočíta ako suma absolútnych hodnôt poskytnutej kladnej a zápornej regulačnej elektriny, OKTE, a.s. vystaví túto faktúru do 15. dňa nasledujúceho mesiaca. OKTE, a.s. ju sprístupní Dodávateľovi RE v IS OKTE, zašle ju e-mailom a do 31.12.2013 tiež poštou na adresu sídla Dodávateľa RE. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE.

10. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

11. Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

12. V prípade, že Dodávateľ RE je zahraničný subjekt a nie je registrovaný pre DPH v SR, resp. má na území SR prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri

fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ prípadne tretieho štátu a bude použitý mechanizmus "Reverse Charge".

13. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry vystavenej do 31.12.2013 sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu oprávnenej strany. Za zaplatenie faktúry vystavenej po 31.12.2013 v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok Dodávateľa RE voči OKTE, a.s., sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. Za zaplatenie faktúry v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Dodávateľovi RE, sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Dodávateľa RE.

14. Od 1.1.2014 faktúry vystavované Dodávateľom RE voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Dodávateľa RE OKTE, a.s. na základe Zmluvy RE.

5.4. Riešenie sporov

1. Dodávateľ RE ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy RE urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.

2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení ako splnomocnenci pre komunikáciu pre oblasť riešenia sporov v Zmluve RE.

3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčísli výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom s doručenkou.

4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s.

5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy RE. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.

6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy RE, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.

7. Ak do 2 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Dodávateľ RE alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

6 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU

6.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

1. Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva KT“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a Subjektom zúčtovania (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného návrhu Zmluvy KT, ktorý je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Návrh Zmluvy KT obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy KT. Uzatvorením Zmluvy KT a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky získava Žiadateľ prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou

v zmysle podmienok Zmluvy KT a stáva sa účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“).

2. Žiadateľom o prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou môže byť len Subjekt zúčtovania, ktorý má s OKTE, a.s. uzatvorenú platnú Zmluvu ZO. Ukončením platnosti Zmluvy ZO končí aj platnosť Zmluvy KT.

3. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Účastníkovi KT podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy KT Žiadateľ, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy KT.

4. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia ÚRSO alebo Prevádzkového poriadku, podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy KT OKTE, a.s. existujúcim Účastníkom KT.

5. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy KT preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy KT OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy KT Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy KT. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy KT späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy KT sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 3.

6. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa na zaslanie doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy KT a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy KT boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od prijatia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s.. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti o prehodnotenie žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy KT nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo obrátiť sa na ÚRSO. ÚRSO rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutia ÚRSO.

7. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy KT Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy KT. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy KT, podpíše Zmluvu KT a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu KT bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.

8. Zmluva KT nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy KT oboma zmluvnými stranami.

9. Zmluva KT nadobúda účinnosť 3 pracovné dní po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky a zaplatení ročnej fixnej platby za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou podľa platného rozhodnutia ÚRSO.

10. Zmluva KT, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:

    a. identifikačné údaje zmluvných strán,

    b. dobu trvania Zmluvy KT, podmienky odstúpenia od Zmluvy KT,

    c. podmienky prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou,

    d. podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,

    e. podmienky vysporiadania uskutočnených obchodov,

    f. podmienky poskytovania údajov,

    g. podmienky pre stanovenie výšky disponibilného finančného zabezpečenia,

    h. postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT,

i. podmienky pozastavenia alebo zrušenia prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou,

j. cenové podmienky,

k. fakturačné podmienky,

l. spôsob riešenia sporov,

m. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy KT,

n. postup pri reklamáciách,

o. spôsob komunikácie,

p. čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy,

q. zoznam príloh.

11. Prílohu Zmluvy KT týkajúcej sa spotrebnej dane z elektriny tvoria doklady a to buď originály, alebo úradne osvedčené kópie dokladov, najmä:

    a. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako daňový dlžník,

    b. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako oprávnený spotrebiteľ elektriny,

    c. povolenie na používanie elektriny oslobodenej od spotrebnej dane z elektriny,

    d. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako obchodník s elektrinou.

12. V prípade, že Účastníkovi KT skončí platnosť predložených dokladov k spotrebnej dani, alebo sa zmení jeho postavenie vo vzťahu k spotrebnej dani, je povinný túto skutočnosť do 3 pracovných dní odo dňa jej vzniku písomne oznámiť OKTE, a.s. a zároveň predložiť platné doklady, týkajúce sa spotrebnej dane z elektriny.

6.2. Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Účastníka KT

1. Finančná zábezpeka bude tvorená kauciou a disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“).

2. DFZ si Účastník KT zabezpečí:

    a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s.,

    b. odovzdaním bankovej záruky.

3. DFZ obchodov na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou si Účastník KT stanovuje podľa veľkosti svojich očakávaných objednávok na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, z ktorých vznikajú finančné záväzky pre Účastníka KT, a veľkosti očakávaných finančných záväzkov vyplývajúcich z vysporiadania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za obdobie zodpovedajúce dobe potrebnej pre vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a vyrovnanie záväzkov Účastníka KT voči OKTE, a.s. vyplývajúcich z tohto vysporiadania.

4. Disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT sa vypočíta podľa vzorca

$$DFZ\,(ÚT) = DÚ\,(ÚT) + \sum_{BZ \in ÚT} BZ - NP\,(ÚT) + NZ\,(ÚT) - FOO\,(ÚT)$$

kde

DFZ(ÚT) = disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT,

DÚ(ÚT) = stav prostriedkov Účastníka KT na depozitnom účte,

BZ = banková záruka,

NP(ÚT) = neuhradené pohľadávky OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT,

NZ(ÚT) = neuhradené záväzky OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT,

FOO(ÚT) = finančný objem objednávok Účastníka KT.

5. Finančným objemom objednávok Účastníka KT sa za účelom stanovenia potrebného DFZ Účastníka KT rozumie suma súčinov dopytovaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch dopytu registrovanej objednávky Účastníka KT na nákup, ktorým prislúcha kladná cena, a súčinov ponúkaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch ponuky registrovanej objednávky Účastníka KT na predaj, ktorým prislúcha záporná cena. Finančný objem objednávok Účastníka KT je navýšený o zodpovedajúcu DPH a spotrebnú daň z elektriny v prípade, že sa v prípade Účastníka KT spotrebná daň z elektriny uplatňuje.

6.3. Zloženie finančnej zábezpeky a prístup Účastníka KT na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou

1. Podmienkou prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou je uzatvorenie Zmluvy KT, ktorej súčasťou sú doklady preukazujúce splnenie podmienok uvedených v kapitole 6 Prevádzkového poriadku.

   Žiadateľ musí zložiť kauciu vo výške 200 000 € na účet OKTE, a.s. najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy.

2. Žiadateľ musí zabezpečiť DFZ najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:

   a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., minimálne 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT,

   b. odovzdaním bankovej záruky vystavenej bankou s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P) resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 40 dní OKTE, a.s. v slovenskom jazyku najneskôr 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT. Spolu s bankovou zárukou Žiadateľ predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku Žiadateľ predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.

3. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka zodpovedá podmienkam, OKTE, a.s. bezodkladne zaregistruje Žiadateľa ako Účastníka KT v systéme OKTE, a.s. na základe Zmluvy KT. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.

4. Účastník KT môže upravovať svoje DFZ spôsobom podľa odseku 2 tejto kapitoly.

5. OKTE, a.s. zverejní typové znenie bankovej záruky.

6. Na pokrytie záväzkov Účastníka KT je OKTE, a.s. oprávnený uplatniť okrem kaucie a DFZ aj právo započítať vzájomné pohľadávky, ktoré vznikli výlučne v súvislosti s plnením tejto Zmluvy KT, o zápočte OKTE, a.s. informuje Účastníka KT písomne.

7. Ak banka Účastníka KT prestane spĺňať podmienky ratingu podľa odseku 2 písm. b tejto kapitoly, OKTE, a.s. má právo neakceptovať finančné nástroje tejto banky a písomnou formou vyzvať Účastníka KT k zmene finančných nástrojov alebo spôsobu poskytnutia DFZ. Účastník KT je povinný na základe písomnej výzvy zmeniť finančný nástroj alebo spôsob poskytnutia DFZ do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy túto výzvu prijal.

8. Účastník KT, ktorému končí registrácia, je povinný až do doby vysporiadania všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou ponechať DFZ na účte OKTE, a.s.. Účastník KT po ukončení registrácie, vysporiadaní všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou a po uplynutí lehoty na uplatnenie reklamácie jeho posledného mesačného vyhodnotenia podá písomnú žiadosť o vrátenie finančnej zábezpeky. V žiadosti uvedie:

a. do 31.1.2014 dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, variabilný symbol, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky bezodkladne vráti,

b. od 1.2.2014 dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, referenciu, BIC, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti.

9. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka odvedie Účastníkovi KT hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje administratívny poplatok u Účastníka KT vo výške 0,5% p. a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Účastníkovi KT v IS OKTE, zašle ju e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT a v prípade faktúr vystavených do 31.12.2013 aj poštou na adresu sídla Účastníka KT, ak Účastník KT nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling . Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú prílohe č. 1 Zmluvy KT.

10. OKTE, a.s. má právo držať finančné prostriedky od Účastníka KT zložené na účely finančnej zábezpeky na ľubovoľnom zo svojich bankových účtov, v dôsledku čoho môžu byť takéto finančné prostriedky vrátené Účastníkovi KT bankovým prevodom z ľubovoľného bankového účtu, ktorého majiteľom je OKTE, a.s.

6.4. Spôsob registrácie objednávok na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

1. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú objednávky registrované. Predbežné zadávanie objednávok sa Účastníkom KT umožňuje aj viac dní vopred, pričom ich kontrola voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia voči OKTE, a.s. prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a teda v prípade nedostatku finančného zabezpečenia, tak môže dôjsť ešte k zneplatneniu objednávky. Objednávky potom môže Účastník KT aktualizovať, prípadne odstrániť kedykoľvek do uzávierky príjmu objednávok pre daný obchodný deň. Predbežné zadávanie objednávok nie je možné počas servisnej odstávky.

2. Účastník KT má právo zaregistrovať na každý obchodný deň ľubovoľný počet objednávok na nákup a ľubovoľný počet objednávok na predaj, pričom pre daný obchodný deň bude platná posledná úspešne validovaná objednávka na nákup a posledná úspešne validovaná objednávka na predaj.

3. Objednávky obsahujú ponuku a dopyt na predaj a nákup elektriny.

4. Objednávky Účastník KT doručí OKTE, a.s. v súlade s platnými pravidlami informačného systému OKTE, a.s. (ďalej len „IS OKTE“). OKTE, a.s. informuje Účastníka KT o výsledku registrácie objednávky.

5. Účastník KT nemôže zadávať objednávky za iného Účastníka KT.

6. Pre každú Obchodnú hodinu môže byť využitých najviac 25 blokov, čo znamená, že Účastník KT si môže pre každú Obchodnú hodinu simulovať krivku pomocou 25 bodov definujúcich množstvo elektriny a cenu, za ktorú je Účastník KT ochotný danú elektrinu nakúpiť/predať.

7. Účastník KT môže v objednávke na predaj označiť časovú alebo výkonovú deliteľnosť prvého bloku. Pri časovo nedeliteľných objednávkach je možné akceptovať len každú Obchodnú hodinu s celým množstvom uvedeným v prvom bloku (s výnimkou hodín stavu núdze podľa kapitoly 6.5.1 a pri časovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať jednotlivé Obchodné hodiny zvlášť. Pri výkonovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať v prvom bloku časť ponúkaného množstva v danej Obchodnej hodine, pri výkonovo nedeliteľných je možné akceptovať len celé množstvo uvedené v prvom bloku v danej Obchodnej hodine. Časovú alebo výkonovú nedeliteľnosť nie je možné

označovať v objednávkach na nákup ani pre iné časové bloky ako je prvý blok v objednávkach na predaj.

8. Každá doručená objednávka bude validovaná na:
    a. dodržanie požadovaného rozlíšenia Obchodnej hodiny;
    b. dodržanie správnosti špecifikácie podmienky časovej a výkonovej deliteľnosti prvého bloku, ktoré môžu byť definované len pre objednávky na predaj;
    c. dodržanie priradenia množstva elektriny a ceny aspoň v jednej Obchodnej hodine bloku;
    d. dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny v Obchodnej hodine objednávky;
    e. dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9 tejto kapitoly. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej hodine a bloku je 1 MWh a maximálne je 99 999 MWh;
    f. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9 tejto kapitoly;
    g. minimálna cena je -3 000 €/MWh a maximálna cena je 3 000 €/MWh. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH;
    h. dodržanie vzostupného vývoja cien pre objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre objednávky na nákup.
9. Účastník KT môže odstrániť objednávku pre daný obchodný deň zadaním novej objednávky s nulovými hodnotami vo všetkých Obchodných hodinách prvého bloku.
10. Uzávierka príjmu objednávok pre obchodný deň je o 11:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Účastník KT je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí objednávky informovaný v súlade s pravidlami IS OKTE. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, oznámi pri jej vyhlásení čas otvorenia a uzávierky príjmu objednávok pre druhú aukciu.
11. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú registráciu objednávok, môže OKTE, a.s. posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy.
12. OKTE, a.s. informuje Účastníkov KT o posune času uzávierky príjmu objednávok.
13. OKTE, a.s. nezaregistruje objednávku, ak:
    a. bola doručená v nesprávnom formáte;
    b. bola doručená po dennej uzávierke príjmu objednávok;
    c. Účastník KT nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy KT o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou;
    d. finančný objem objednávky nezodpovedá aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
    e. finančný objem objednávky prekračuje aktuálny limit na inkasnom účte;
    f. Účastník KT má pozastavenú registráciu v systéme zúčtovania odchýlok;
    g. v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávky v maximálnom rozsahu;
    h. je špecifikované množstvo a cena elektriny v hodinách, pre ktoré bol vyhlásený stav núdze.

14. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlásené údaje v objednávkach a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Účastníkovi KT v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly. OKTE, a.s. nezodpovedá za škodu, ktorá Účastníkovi KT vznikla v dôsledku zneužitia prístupových prvkov do systému IS OKTE tretími osobami.
15. V prípade nedostatočného disponibilného finančného zabezpečenia u OKTE, a.s. bude aj zaregistrovaná objednávka zneplatnená.

6.4.1. Náhradný spôsob zadávania objednávok

1. V prípade poruchy, ktorá zabráni príjmu objednávok štandardnými kanálmi, budú objednávky prijímané náhradným spôsobom, avšak výhradne elektronickou formou.
2. OKTE, a.s. si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou podľa kapitoly 6.8.

6.5. Párovanie objednávok

6.5.1. Príprava objednávok na párovanie

1. Po uzávierke príjmu objednávok pred začatím procesu párovania sa vykoná opätovná kontrola finančnej zábezpeky objednávok. OKTE, a.s. vyradí objednávku z procesu párovania, ak
    a. finančný objem objednávky nezodpovedá aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
    b. finančný objem objednávky prekračuje aktuálny limit na inkasnom účte;
    c. v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávok v maximálnom rozsahu.
    d. Účastník KT je o vyradení objednávky informovaný prostredníctvom IS OKTE.
2. Pokiaľ bola objednávka prijatá korektne a následne bol v niektorých z Obchodných hodín obsiahnutých v objednávke vyhlásený stav núdze, platí:
    a. pokiaľ je stav núdze vyhlásený pred zverejnením výsledkov párovania, sú ceny a množstvá energie v objednávkach v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za nezadané a nie sú zahrnuté do procesu párovania (to platí aj pre objednávky, ktoré obsahujú komplexnú podmienku - celková akceptácia prvého bloku; to znamená, že tieto objednávky sú zahrnuté do procesu párovania a pre hodiny stavu núdze sa komplexná podmienka neuplatní);
    b. pokiaľ je stav núdze vyhlásený po zverejnení výsledkov párovania, sú ceny obchodných oblastí a pridelené množstvo v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za záväzné a budú predmetom vyhodnotenia.

6.5.2. Vykonanie párovania objednávok

1. Párovanie objednávok môže byť organizované v nasledovných režimoch:
    a. režim koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti s využitím definovaných hodnôt ATC,
    b. režim samostatného párovania, pri ktorom prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.
2. O režime párovania informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE.
3. Voľba režimu je v kompetencii OKTE, a.s. a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v príslušných obchodných oblastiach.

4. V prípade technických problémov či iných dôvodov (napr. vyhlásenie stavu núdze), OKTE, a.s. informuje Účastníka KT prostredníctvom IS OKTE najmä o:
    a. režime párovania,
    b. stave v jednotlivých obchodných oblastiach,
    c. zmenách časových uzávierok,
    d. čase zverejnenia výsledkov párovania,
    e. vyhlásení prechodu na záložné riešenie formou tieňovej explicitnej aukcie (tzv. Shadow Auction):
        i. tieňovú explicitnú aukciu na rezerváciu kapacít pre cezhraničný profil SEPS - MAVIR vyhlasuje a koordinuje MAVIR ZRt. (Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság [MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.]),
        ii. tieňovú explicitnú aukciu na rezerváciu kapacít pre cezhraničný profil ČEPS - SEPS vyhlasuje a koordinuje spoločnosť ČEPS, a.s.
5. Proces párovania objednávok je uvedený v Prílohe č. 1.

6.6. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinu

1. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa vykonáva v dvoch časových rovinách.

6.6.1. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná denné vyhodnotenie ihneď po spracovaní výsledkov párovania objednávok pre daný obchodný deň. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa v súlade s pravidlami druhej aukcie.
2. Výsledkom denného vyhodnotenia je stanovenie ceny obchodnej oblasti a výslednej obchodnej pozície Účastníka KT.
3. OKTE, a.s. priradí Prepravcovi množstvo nakúpenej elektriny, ktorú je potrebné vyviezť z obchodnej oblasti a množstvo predanej elektriny, ktorú je potrebné doviezť do obchodnej oblasti.
4. Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

6.6.2. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac najneskôr do ôsmich pracovných dní mesačné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú:
    a. súhrnné podklady vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za celý mesiac,
    b. korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

6.7. Druhá aukcia

1. OKTE, a.s. má právo vyhlásiť druhú aukciu v prípade, ak výsledkom párovania objednávok prvej aukcie je aspoň v jednej obchodnej perióde marginálna cena, ktorá je mimo rozsahu daného dolnou a hornou prahovou hodnotou marginálnej ceny.

2. Dolná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške -150,00 €/MWh a horná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške 500,00 €/MWh.
3. V prípade vyhlásenia druhej aukcie, OKTE, a.s. nezverejňuje výsledky z prvej aukcie.
4. OKTE, a.s. pri vyhlásení druhej aukcie Účastníkom KT oznámi:
    a. čas otvorenia príjmu objednávok pre druhú aukciu,
    b. čas uzávierky príjmu objednávok pre druhú akciu,
    c. očakávaný čas zverejnenia výsledkov druhej aukcie,
    d. obchodné periódy, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia dolnej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
    e. dolnú prahovú hodnotu marginálnej ceny,
    f. obchodné periódy, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia hornej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
    g. hornú prahovú hodnotu marginálnej ceny,
    h. obchodné oblasti, v ktorých došlo k prekročeniu prahovej hodnoty.
5. OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu podľa odseku 1 ihneď po kontrole výsledkov párovania.
6. OKTE, a.s. otvorí príjem objednávok pre druhú aukciu na 10 minút.
7. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii tak, je táto objednávka automaticky platná aj pre druhú aukciu.
8. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii, môže v tejto objednávke zmeniť množstvo a cenu iba v obchodných periódach, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
9. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii, môže túto objednávku zmazať iba v prípade, že táto objednávka obsahuje množstvo a cenu iba v tých obchodných periódach, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
10. Účastník KT, ktorý nezadal v prvej aukcii objednávku, môže zadať novú objednávku v druhej aukcii. Objednávka môže obsahovať množstvo a cenu iba v tých obchodných periódach, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
11. OKTE, a.s. zverejnení výsledky druhej aukcie ihneď po ich spracovaní.
12. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, pre príslušný obchodný deň budú platiť výsledky druhej aukcie.
13. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní dodržanie uzávierok druhej aukcie, môže OKTE, a.s. posunúť tieto uzávierky o dobu trvania poruchy.

6.8. Sprístupnenie vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

6.8.1. Sprístupnenie denného vyhodnotenia

1. OKTE, a.s. sprístupňuje denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne do 11:40 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.
2. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa kapitoly 6.4 odseku 11 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného

trhu s elektrinou, môže OKTE, a.s. posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou o dobu trvania poruchy. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, sprístupní denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s pravidlami druhej aukcie.

3. OKTE, a.s. zverejňuje definitívne výsledky vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a krivky párovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne najneskôr do 14:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.

6.8.2. Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia

1. OKTE, a.s. sprístupňuje mesačné vyhodnotenie Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE každý mesiac najneskôr ôsmy pracovný deň o 16:00 hod.

6.8.3. Rozsah sprístupňovaných dát vyhodnotenia

1. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje:
    a. množstvo nakúpenej a predanej elektriny v MWh s presnosťou na jedno desatinné miesto pre každú Obchodnú hodinu,
    b. cenu obchodnej oblasti v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú Obchodnú hodinu,
    c. záväzky a pohľadávky v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva pridelenej elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou a ceny obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za kladnú cenu, na nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, na predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a na predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.
2. Vyhodnotenie platieb za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT sa vykoná v zmysle platného výnosu ÚRSO a zodpovedajúcich cenových rozhodnutí.
3. Vyhodnotenie platieb za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje aj celkovú platbu alebo príjem na základe hodnôt v súlade s predchádzajúcimi odsekmi v € s presnosťou na dve desatinné miesta za celý obchodný deň.

6.9. Postup pri reklamáciách

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať problémy pri príjme alebo poskytovaní dát a výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania. Cena obchodnej oblasti a množstvo, ktoré bolo pridelené objednávkam v procese párovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, nemôžu byť predmetom reklamácie.
2. Reklamáciu Účastník KT zadáva výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
    a. reklamované obdobie,
    b. identifikáciu zadávateľa reklamácie,
    c. predmet reklamácie:
        i. príjem dát (oznámenie o problémoch pri zadávaní objednávky alebo nesúhlas s príčinou uvedenou ako dôvod neplatnosti objednávky),
        ii. poskytovanie dát (oznámenie o problémoch pri zobrazovaní údajov objednávok, stavu finančného zabezpečenia, platieb na depozitnom účte alebo pri exportovaní údajov do súboru),

iii. výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie)

d. denné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v dennom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,

e. mesačné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v mesačnom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,

f. opis reklamácie:

i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov Účastníka KT,

ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné výpočty Účastníka KT, výpisy z databáz a logov a pod.).

3. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.

4. Reklamácie je možné zadávať len do uzávierky príjmu reklamácií v závislosti od ich typu.

6.9.1. Reklamácia príjmu dát

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať príjem dát - najneskôr 15 minút pred uzávierkou príjmu objednávok pre príslušný obchodný deň. OKTE, a.s. je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne.

6.9.2. Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať denné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie) najneskôr do 5 pracovných dní od denného vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti a pridelené množstvo.

6.9.3. Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať mesačné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie) najneskôr do 3 mesiacov od mesačného vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti a pridelené množstvo.

6.9.4. Zadávanie reklamácie

1. Reklamáciu Účastník KT zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný Účastníkom KT na webovom sídle, a v zmysle pravidiel IS OKTE.

6.9.5. Riešenie sporov

1. Účastník KT, ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.

2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení v prílohe Zmluvy ako „splnomocnenci pre komunikáciu“.

3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčísli výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.

4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s.

5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia a časť, ktorá zostáva spornou.
6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak nedôjde do 2 mesiacov od doručenia výzvy na riešenie sporných vecí k urovnaniu sporu, môže Účastník KT alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

6.10. Cenové podmienky

1. Cena za činnosti OKTE, a.s. poskytované Účastníkovi KT je stanovená v súlade s príslušným Rozhodnutím ÚRSO v nasledovnej štruktúre:
    a. ročná fixná platba za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
    b. tarifa za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
2. Cena elektriny zobchodovanej Účastníkom KT na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou je výsledkom procesu párovania objednávok podľa Prílohy č.1.
3. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Účastníka KT je stanovená vo výške 300 €.
4. K cene bude pripočítaná DPH a spotrebná daň z elektriny v zmysle platných právnych predpisov.

6.11. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Za účelom vysporiadania uzatvorených obchodov s elektrinou na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou je Účastník KT povinný zriadiť k jeho bankovému účtu v mene € vedeného v banke na území SR súhlas s inkasom v prospech bankového účtu OKTE, a.s. na dobu minimálne do ukončenia tretieho mesiaca po ukončení platnosti Zmluvy KT s neobmedzeným limitom výšky inkasa.
2. Účastník KT je povinný zabezpečiť, aby na jeho bankovom účte bol primeraný objem finančných prostriedkov pre zrealizovanie inkasného príkazu, zodpovedajúci predpokladanému finančnému objemu obchodov.
3. V prípade, že Účastník KT neodovzdá súhlas pre inkaso v prospech OKTE, a.s., Účastník KT nebude zaregistrovaný v systéme IS OKTE pre obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
4. Povinnosťou Účastníka KT je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.
5. OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:
    a. faktúru za ročnú fixnú platbu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s platným Rozhodnutím ÚRSO. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy KT OKTE, a.s. OKTE, a.s. ju sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE, zašle e-mailom na e-mailovú adresu

Účastníka KT a v prípade faktúr vystavených do 31.12.2013 aj poštou, ak Účastník KT nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú v Zmluve KT. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Účastníkovi KT nebude umožnené zadávať objednávky. Zadávanie objednávok bude Účastníkovi KT umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.,

b. faktúru za ročnú fixnú platbu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s platným Rozhodnutím ÚRSO. OKTE, a.s. vystaví faktúru vždy do 5. decembra roka predchádzajúceho roku, za ktorý sa faktúra za ročnú fixnú platbu vystavuje; OKTE, a.s. faktúru vystaví prvýkrát do 5. decembra 2014 na rok 2015. OKTE, a.s. ju sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE, zašle e-mailom na e-mailovú adresu Účastníka KT a v prípade faktúr vystavených do 31.12.2013 aj poštou, ak Účastník KT nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú v Zmluve KT. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Účastníkovi KT nebude umožnené zadávať objednávky. Zadávanie objednávok bude Účastníkovi KT umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.,

c. faktúru na základe tarify za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou Účastníkom KT OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa nasledujúceho mesiaca. OKTE, a.s. ju sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE, zašle e-mailom na e-mailovú adresu Účastníka KT a v prípade faktúr vystavených do 31.12.2013 aj poštou, ak Účastník KT nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling. Splatnosť faktúry za tarifu uvedenú v článku 6.10 odseku 1 písm. b je 5 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú v Zmluve KT.

6. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

7. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s.

6.11.1. **Denné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov**

1. Denné zúčtovanie uskutoční OKTE, a.s. do 24:00 hodiny dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné vyhodnotenie. Pre sviatky a dni pracovného pokoja sa uskutoční do 24:00 hodiny prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni pracovného pokoja.

2. V prípade poruchy je OKTE, a.s. oprávnený posunúť uskutočnenie denného zúčtovania o dobu trvania poruchy.

3. Výsledkom denného zúčtovania je vystavenie dennej konfirmácie OKTE, a.s., ktorú OKTE, a.s. sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE a odošle ju na e-mailovú adresu Účastníka uvedenú v Zmluve KT.

4. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z denného vyhodnotenia vždy za jednotlivý obchodný deň v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za

kladnú cenu, na nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, na predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a na predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu. Výsledkom vysporiadania denného vyhodnotenia salda (pohľadávky/záväzky) organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou medzi OKTE, a.s. a Účastníkom KT je vystavenie platobných príkazov alebo inkasných príkazov, pričom:

a. termín splatnosti inkasného príkazu OKTE, a.s. za denné zúčtovanie podľa salda denného vyhodnotenia (záväzky Účastníka KT prevyšujú jeho pohľadávky) bude stanovený na druhý pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné zúčtovanie. V prípade ak termín obchodného dňa pripadne na sobotu alebo nedeľu bude splatnosť inkasných príkazov automaticky posunutá na tretí pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné zúčtovanie. V prípade zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s. bude splatnosť inkasných príkazov automaticky posunutá na deň nasledujúci po dni splatnosti.

b. termín splatnosti platobného príkazu OKTE, a.s., za denné zúčtovanie podľa salda denného vyhodnotenia (pohľadávky Účastníka KT prevyšujú jeho záväzky) bude stanovený na piaty pracovný deň po skončení dňa, za ktorý sa uskutočňuje vysporiadanie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s., kedy splatnosť platobných príkazov bude automaticky posunutá na šiesty pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie.

c. OKTE, a.s. je oprávnený prerušiť, resp. ukončiť započítavanie pohľadávok a záväzkov z denného vyhodnotenia, o tejto skutočnosti informuje Účastníkov KT v systéme IS OKTE najneskôr 7 dní pred takýmto rozhodnutím.

6.11.2. **Mesačné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov**

1. Do deviateho pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po vyhodnocovanom mesiaci OKTE, a.s. sprístupní prostredníctvom IS OKTE mesačnú konfirmáciu, predmetom ktorej bude deň obchodu, množstvo nakúpenej a predanej elektriny a prehľad platieb pripísaných na účet OKTE, a.s. a odpísaných z účtu OKTE, a.s.

2. V prípade plnení - predaj elektriny od OKTE, a.s. za kladné ceny a nákup elektriny zo strany OKTE, a.s. za záporné ceny, ktoré sú dodané Účastníkovi KT, sa postupuje nasledujúcim spôsobom:

   a. V prípade faktúr vystavených do 31.12.2013 OKTE, a.s. vystaví pre každý predmet plnenia samostatné vyúčtovacie faktúry a v deviaty pracovný deň po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúry vystavujú, ich sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE, zašle ich e-mailom a v prípade, ak nemá Účastník KT podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, aj poštou. Splatnosť faktúry je štyri pracovné dni odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú v Zmluve KT. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií. Ak sa v prípade Účastníka KT uplatňuje spotrebná daň z elektriny, bude vo vyúčtovacej faktúre OKTE, a.s. za predaj elektriny Účastníkovi KT za kladnú cenu vysporiadaná spotrebná daň z elektriny aj za predaj elektriny Účastníkovi KT za zápornú cenu.

   b. V prípade faktúr vystavených po 31.12.2013 - OKTE, a.s. vystaví pre každý predmet plnenia samostatné vyúčtovacie faktúry a v deviaty pracovný deň po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúry vystavujú, ich sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE a zašle ich e-mailom. Splatnosť faktúry je štyri pracovné dni odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú v Zmluve KT. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií. Ak sa v prípade Účastníka KT uplatňuje spotrebná daň z elektriny, bude vo vyúčtovacej faktúre OKTE, a.s. za predaj elektriny Účastníkovi KT za kladnú cenu vysporiadaná spotrebná daň z elektriny aj za predaj elektriny Účastníkovi KT za zápornú cenu.

3. V prípade plnení - predaj elektriny od Účastníka KT za kladné ceny a nákup elektriny zo strany Účastníka KT za záporné ceny, ktoré sú dodané OKTE, a.s., sa postupuje nasledujúcim spôsobom:

    a. V prípade faktúr vystavených do 31.12.2013 ak nemá Účastník KT podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, Účastník KT vystaví vyúčtovacie faktúry v zmysle mesačnej konfirmácie. Účastník KT zašle vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH e-mailom a následne poštou na adresu OKTE, a.s. V prípade nesplnenia tejto povinnosti má OKTE, a.s. právo pozastaviť registráciu Účastníkovi KT. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií. Splatnosť faktúry je štyri pracovné dni odo dňa jej doručenia e-mailom.

    b. V prípade faktúr vystavených do 31.12.2013 ak má Účastník KT podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling a v prípade faktúr vystavených po 31.12.2013, OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Účastníka KT vyúčtovacie faktúry v zmysle mesačnej konfirmácie. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Účastníkovi trhu v IS OKTE a zašle ju e-mailom najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií. Splatnosť faktúry je štyri pracovné dni odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo jej odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú v Zmluve KT.

4. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou na dennom trhu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 € a platobný, resp. inkasný príkaz sa nevystaví.

5. Povinnosťou OKTE, a.s. je vystaviť vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 kalendárnych dní po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje, a to aj v prípade, že čiastka vyplývajúca z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou bude mať hodnotu 0,00 €.

6. Povinnosťou OKTE, a.s. je uvádzať na každej faktúre, ktorú vystaví v zmysle článku 6.11.2 odseku 3 číslo objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT pridelené a zaslané v mesiaci, kedy začne obchodovať na KT.

7. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry vystavenej do 31.12.2013 v prípade, ak Účastník KT nemá podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling, sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu oprávnenej strany. V prípade faktúry vystavenej do 31.12.2013 ak Účastník KT má podpísaný Dodatok k Zmluve ZO týkajúci sa elektronickej fakturácie a selfbillingu a výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT a v prípade faktúry vystavenej po 31.12.2013, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT, sa za zaplatenie faktúry považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu OKTE, a.s. v prospech účtu Účastníka KT. V prípade faktúry vystavenej do 31.12.2013 ak Účastník KT má podpísaný Dodatok k Zmluve ZO týkajúci sa elektronickej fakturácie a selfbillingu a výsledkom fakturácie je záväzok Účastníka KT voči OKTE, a.s. a v prípade faktúry vystavenej po 31.12.2013, ak výsledkom fakturácie je záväzok Účastníka KT voči OKTE, a.s., sa za zaplatenie faktúry považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň.

8. V prípade platieb zo zahraničia v prospech OKTE, a.s. uhradí všetky poplatky spojené s platbou Účastník KT.

9. Faktúry za služby, u ktorých v kapitole 6.11 nie je uvedená doba splatnosti, sú splatné do 14 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo ich odoslania na e-mailovú adresu Účastníka KT uvedenú v Zmluve KT.

10. Zmluvná strana vystavujúca faktúru pripočíta k cene elektriny (pri predaji/nákupe elektriny) DPH a spotrebnú daň z elektriny podľa príslušných platných právnych predpisov v SR.

11. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Účastníka KT je vo výške 300 €. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.
12. Faktúry vystavované do 31.12.2013 Účastníkom KT voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Účastníka KT OKTE, a.s. na základe Zmluvy KT, ak má Účastník KT podpísaný Dodatok ku Zmluve KT upravujúci elektronickú fakturáciu a selfbilling. Od 1.1.2014 faktúry vystavované Účastníkom KT voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Účastníka KT OKTE, a.s. na základe Zmluvy KT.

6.12. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT

6.12.1. Neuhradenie platby za zobchodované objednávky

1. Pokiaľ Účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti OKTE, a.s. platbu za zúčtovanie a vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, OKTE, a.s. je oprávnený realizovať neuhradenú platbu z finančnej zábezpeky, pričom najskôr je použité DFZ a až potom kaucia. O použití finančnej zábezpeky bude Účastník KT informovaný OKTE, a.s. a to najneskôr v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená.
2. Informácia o uplatnení finančného zabezpečenia, ktorá obsahuje oznámenie o výške uplatneného finančného zabezpečenia a aktuálnu hodnotu výšky DFZ a kaucie, je zaslaná Účastníkovi KT na e-mailovú adresu ním určenú a zároveň je poslaný doporučený list. V prípade čerpania DFZ a kaucie je Účastník KT povinný do 3 pracovných dní odo dňa prijatia informácie e-mailom DFZ a kauciu doplniť na pôvodnú výšku.

6.12.2. Nedoplnenie disponibilného finančného zabezpečenia (DFZ)

1. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Účastník KT povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška DFZ vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.
2. V prípade ak Účastník KT nedoplní DFZ a kauciu, bude OKTE, a.s. postupovať v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.

6.12.3. Zmena výšky disponibilného finančného zabezpečenia

1. Všetky objednávky, ktoré znamenajú záväzok Účastníka KT voči OKTE, a.s. musia byť v plnej výške finančne zabezpečené. Výška DFZ vychádza z finančného objemu predložených objednávok, ktoré ešte nevstúpili do procesu párovania a finančného objemu nevysporiadaných objednávok, ktoré boli úspešné v procese párovania:
    a. Pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OKTE tak, že výška jeho záväzkov voči OKTE, a.s. sa zvýši, je Účastník KT povinný doplniť čiastku DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky; pokiaľ Účastník nedoplní čiastku DFZ, nebude mu umožnené zadávať do systému objednávky, ktoré prekročia aktuálnu výšku DFZ.
    b. Pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OKTE tak, že výška jeho záväzkov voči OKTE, a.s. sa zníži, môže Účastník KT písomne požiadať o zníženie DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky identifikované v IS OKTE. Žiadosť, ktorá bude obsahovať sumu zníženia a v prípade cash depozitu číslo účtu a variabilný symbol bude zaslaná Účastníkom KT na e-mailovú adresu určenú OKTE, a.s. a následne bude zaslaná doporučeným listom. OKTE, a.s. preverí opodstatnenie žiadosti a najneskôr do 10 kalendárnych dní zašle platbu na účet uvedený Účastníkom KT.

6.13. Zverejňovanie údajov

1. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 9:30 hod. prostredníctvom IS OKTE aktuálne hodnoty ATC medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou a medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťouv v oboch smeroch samostatne pre každú Obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Hodnoty ATC môžu byť aktualizované do 10:30 hod.

2. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE aktualizovaný zoznam registrovaných Účastníkov KT s uvedením termínu platnosti Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou uzatvorenej s Účastníkom KT.
3. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 14:30 hod. po ukončení registrácie objednávok prostredníctvom IS OKTE pre nasledujúci obchodný deň:
    a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh,
    b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh,
    c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
    d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
    e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh,
    f. cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,
    g. agregované krivky nákupu a predaja elektriny ponúkanej a požadovanej v každej Obchodnej hodine vrátane identifikácie úspešne zobchodovaného množstva,
    h. cenové indexy pre základné, špičkové a mimo špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín ako aritmetický priemer cien príslušných Obchodných hodín pre jednotlivé pásma.
4. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania dát je:
    a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh,
    b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh,
    c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
    d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
    e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh,
    f. cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,
    g. cenové indexy pre základné, špičkové a mimo špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín ako aritmetický priemer cien príslušných Obchodných hodín pre jednotlivé pásma.
5. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15. januára súhrnné ročné správy za predchádzajúci rok. Zverejňované dáta sú identické s dátami v odseku 4.

7 - ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

7.1. Komunikácia

1. Komunikácia medzi OKTE, a.s. a Účastníkom trhu prebieha písomne, elektronickou komunikáciou, a vo výnimočných prípadoch telefonicky, pričom sú zohľadnené nasledujúce podmienky a postupy:

a. písomne - písomnou formou komunikácie sa rozumie doručenie písomných dokumentov osobne, kuriérom, poštou alebo doporučenou poštou, doručuje sa na adresu sídla OKTE, a.s. ak nie je v príslušnej zmluve alebo na webovom sídle uvedená iná adresa pre doručovanie písomných dokumentov; na obálke musí byť označený typ dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., a pod.);

b. elektronickou komunikáciou, elektronickou poštou - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na server OKTE, a.s., pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera OKTE, a.s., alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre OKTE, a.s.; správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, predmet správy a kontaktné údaje odosielajúceho. Správy ktoré majú charakter právneho úkonu musia byť elektronicky podpísané kvalifikovaným certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie; štandardy pre elektronickú komunikáciu zverejňuje OKTE, a.s. na webovom sídle;

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

d. telefonicky - telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach OKTE, a.s., ktoré sú zverejnené na webovom sídle, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a OKTE, a.s.; OKTE, a.s. ako aj účastník trhu s elektrinou majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; OKTE, a.s. nezodpovedá za prijatie dát, informácií alebo správ, ak boli odovzdané telefonicky na iné ako určené telefónne čísla; telefonické odovzdávanie dát je používané iba vo výnimočných prípadoch zlyhania informačných systémov, spojenia alebo komunikácie prostredníctvom elektronickej pošty; ak sa nejedná o takúto mimoriadnu situáciu spôsobenú na strane OKTE, a.s., OKTE, a.s. má právo z naliehavých dôvodov odložiť prijatie rozsiahlych dát odovzdávaných telefonicky, pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie dát v zmysle uzávierky príjmov dát podľa Prevádzkového poriadku.

2. Pre komunikáciu medzi OKTE, a.s. a zmluvnými partnermi sú v každej zmluve ustanovené splnomocnené osoby pre komunikáciu pre jednotlivé úlohy. Tieto splnomocnené osoby sú oprávnené komunikovať v príslušnej veci menom OKTE, a.s. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, splnomocnené osoby pre komunikáciu nemajú právo uzatvárať menom OKTE, a.s. akékoľvek zmluvy, alebo meniť už uzatvorené zmluvy. Akékoľvek prerokovanie zmeny zmluvy splnomocnenou osobou pre komunikáciu je iba návrhom na zmenu zmluvy a podlieha odsúhlaseniu štatutárnych orgánov spoločnosti alebo nimi splnomocnených osôb.

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

7.2. Predchádzanie škodám, okolnosti vylučujúce zodpovednosť

1. Zmluvné strany venujú zvýšenú pozornosť predchádzaniu škodám, a hlavne všeobecnej prevencii vzniku škôd podľa platných predpisov. Zmluvná strana, ktorá porušuje svoju povinnosť, alebo ktorá s prihliadnutím ku všetkým okolnostiam má vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvy, je povinná oznámiť druhej strane povahu prekážky, ktorá jej bráni alebo bude brániť v plnení povinností a o jej dôsledkoch. Správa musí byť podaná bez zbytočného odkladu potom, ako sa povinná zmluvná strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Právo na náhradu škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka a nasledujúcimi dojednaniami strán.

2. Zmluvná strana je oprávnená požadovať náhradu škody, ktorá bola spôsobená porušením povinnosti druhou zmluvnou stranou. Pokiaľ bola škoda spôsobená porušením povinnosti, na ktoré sa vzťahuje

zmluvná pokuta, je poškodená strana oprávnená požadovať náhradu škody vo výške presahujúcej už uhradenú zmluvnú pokutu.

3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie zmluvných povinností, a to v prípadoch a za podmienok, kedy toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle Právneho poriadku SR.

4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť sa považuje prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle od vôle povinnej strany a bráni jej v splnení jej povinnosti, ak nemožno rozumne predpokladať, že by povinná strana túto prekážku alebo jej následky odvrátila alebo prekonala, a ďalej, že by v čase vzniku záväzku túto prekážku predvídala. (ide najmä o havárie prenosových a rozvodných zariadení, mimoriadne preťaženie vedenia spôsobené neočakávanými fyzikálnymi tokmi cez PS, zničenie alebo rozsiahle poškodenie prenosových a rozvodných zariadení živelnou udalosťou, teroristickým útokom a pod.). Zodpovednosť nevylučuje prekážka, ktorá vznikla až v čase, keď povinná strana bola v omeškaní s plnením svojej povinnosti, alebo vznikla z jej hospodárskych pomerov. Účinky vylučujúce zodpovednosť sú obmedzené iba na dobu, dokiaľ trvá prekážka, s ktorou sú tieto účinky spojené.

5. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží strana odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť druhej strane vierohodné dôkazy o takejto skutočnosti.

6. Ak sa strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

7.3. Účinnosť

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 1. mája 2014.

Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou - proces párovania objednávok

Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre režim koordinovaného párovania slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie a táto množina objednávok sa transformuje do podoby spracovateľnej algoritmom:

   1.1. Objednávky bez nedeliteľnej alebo komplexnej podmienky sú agregované do kriviek ponuky a dopytu,

   1.2. Ak objednávka na predaj má pre prvý blok objednávky nastavený podmienku nedeliteľnosti, je tento blok transformovaný na blokovú objednávku. Takto je zabezpečené, že tento blok bude zobchodovaný buď v plnom rozsahu, alebo vôbec. Zvyšné bloky objednávky na predaj v danej perióde sa začlenia do agregovanej krivky ponuky s možnosťou krátenia ich množstva v procese párovania objednávok.

   1.3. Každá objednávka na predaj s komplexnou podmienkou je transformovaná na blokovú objednávku z hodnôt uvedených v prvom bloku objednávky a na sadu linkovaných blokov z hodnôt uvedených vo zvyšných blokoch objednávky. Tieto linkované bloky sú naviazané na blokovú objednávku a počas párovania objednávok môže dôjsť ku kráteniu množstva pre ne. Takto sa zabezpečí, aby objednávke na predaj s komplexnou podmienkou bolo pridelené minimálne také množstvo, ktoré bolo uvedené v prvom bloku pre každú periódu, alebo žiadne množstvo.

2. V prvom kroku algoritmus hľadá riešenie, ktoré nezohľadňuje nedeliteľné a komplexné podmienky objednávok a ku každej objednávke sa pristupuje tak, že jej množstvo môže byť krátené. Ak táto fáza algoritmu vedie k nájdeniu platného riešenia s tým, že je splnená podmienka pre všetky blokové objednávky (buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne) je toto riešenie optimálne a algoritmus končí. Pri prideľovaní množstva objednávkam bez podmienky nedeliteľnosti blokových objednávok sa uplatňujú nasledovné kritériá:

   2.1. Objednávke na predaj nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky.

   2.2. Objednávke na nákup nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky.

   2.3. Objednávke na predaj je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky.

   2.4. Objednávke na nákup je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky.

   2.5. Objednávke (na nákup aj na predaj) môže byť krátené množstvo v prípade, ak marginálna cena sa rovná cene objednávky.

   2.6. Objednávke (na nákup aj na predaj) nemôže byť pridelené množstvo väčšie ako bolo špecifikované pri zadaní objednávky.

3. Ak sa v predchádzajúcom kroku nepodarilo nájsť platné riešenie, znamená to, že niektoré blokové objednávky majú pridelené iba časť požadovaného množstva. Toto riešenie je prehlásené za čiastočné a slúži ako základ pre hľadanie optimálneho platného riešenia. Z tohto riešenia algoritmus generuje nové čiastočné riešenia, kde na základe blokových objednávok s kráteným zobchodovaným množstvom sa snaží vytvoriť nové riešenia takým spôsobom, že v jednom riešení je takejto objednávke pridelené celé požadované množstvo a v druhom riešení žiadne. Pre každé takéto riešenie sa určí hodnota koeficientu spoločenského prospechu (KSP), ktorý sa vypočíta ako súčet

celkového výnosu na strane dopytu + súčet celkového výnosu na strane ponuky + celkový výnos z profilov v danej obchodnej oblasti:

3.1. Ak hodnota KSP riešenia je menšia ako do tej doby najlepšia nájdená hodnota KSP, je toto riešenie zamietnuté a algoritmus prechádza na overenie ďalšieho riešenia,

3.2. Ak hodnota KSP je v danom čase najväčšou nájdenou hodnotou, algoritmus vytvorí dve nové riešenia, kde v jednom je blokovej objednávke pridelené celé požadované množstvo a v druhom žiadne.

4. Ak algoritmus našiel riešenie, v ktorom je všetkým blokovým objednávkam buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne množstvo, musí sa ešte overiť, či existujú ceny, ktoré sú kompatibilné s týmto riešením a obmedzeniami trhu a siete. Môžu nastať dva prípady:

4.1. Ak také ceny existujú, algoritmus našiel platné riešenie. Ak toto riešenie je lepšie ako dovtedy nájdené riešenie, je označené za najlepšie doteraz nájdené,

4.2. Ak také ceny neexistujú, tak je vytvorený nový krok s transformovaným problémom obsahujúcim dodatočné obmedzenia za účelom vyradenia tohto neplatného riešenia.

5. Ak algoritmus preskúmal všetky možné riešenia, znamená to, že algoritmus našiel finálne riešenie, ktoré je aj najlepším možným riešením. Algoritmus môže skončiť aj po uplynutí zadaného časového limitu. V tomto prípade môžu existovať niektoré nevyhodnotené čiastočné riešenia. Za finálne riešenie je potom prehlásené dovtedy najlepšie nájdené riešenie.

6. Vo finálnom riešení množstvo pridelené blokovým objednávkam musí spĺňať nasledovné kritériá:

6.1. Blokovej objednávke nie je pridelené žiadne množstvo, ak priemer marginálnych cien za periódy, v ktorých bola bloková objednávka zadaná, vážený množstvom požadovaným v daných periódach, je nižší ako priemer cien objednávky zadaných v týchto periódach vážený množstvom požadovaným v daných periódach.

6.2. Blokovej objednávke je pridelené množstvo len v tom prípade, ak je jej možné prideliť množstvo v každej perióde v takom rozsahu, v akom bolo pre danú periódu požadované.

7. V každom kroku hľadania optimálneho riešenia prihliada algoritmus na pridelené hodnoty ATC na jednotlivých cezhraničných profiloch. Pri výpočte zobchodovaného cezhraničného množstva na jednotlivých profiloch môže dôjsť k nevyváženému stavu z dôvodu zaokrúhľovania týchto hodnôt na jedno desatinné miesto. K tomuto stavu dochádza ak absolútna hodnota rozdielu sumy zaokrúhlených zobchodovaných množstiev na profiloch a sumy presných zobchodovaných množstiev na profiloch je 0,1 MWh. Ak danému nevyváženému stavu dôjde, pristúpi algoritmus k úprave prideleného množstva objednávkam. V danej perióde vyberie jednu objednávku, ktorej bude pridelené množstvo krátené o 0,1MWh. Kritériá pre výber objednávky sú nasledovné:

7.1. Určí sa hodnota koeficientu R ako rozdiel zaokrúhlených a presných zobchodovaných množstiev na profiloch

7.2. Ak je oblasť exportná a R je kladné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene.

7.3. Ak je oblasť exportná a R je záporné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna nebloková objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok.

7.4. Ak je oblasť importná a R je záporné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene.

7.5. Ak je oblasť importná a R je kladné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k

marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna nebloková objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok.

7.6. V prípade, že vyššie uvedené pravidlá by spĺňalo viacero objednávok, pre výber konkrétnej objednávky sa použijú nasledovné doplňujúce kritériá: Vyberie sa objednávka, ktorej bolo pridelené najväčšie množstvo. Ak zhoda naďalej trvá, vyberie sa tá objednávka, ktorej pridelené množstvo je väčšie od druhého desatinného miesta. Ak naďalej je vo výbere viac objednávok, vyberie sa tá, ktorej pridelené množstvo je väčšie od prvého desatinného miesta a ak naďalej existuje zhoda, vyberie sa tá objednávka, ktorá bola do systému zavedená najneskôr.

Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre režim samostatného párovania

Tento algoritmus sa vykonáva v prípade výskytu problémov pri realizácii spoločného koordinovaného párovania slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti. Pred spustením tohto režimu sú Účastníci KT oboznámení o tejto udalosti a je otvorený príjem objednávok za účelom poskytnutia možnosti korigovať svoje objednávky vzhľadom na vzniknutý stav.

Po uzávierke príjmu objednávok algoritmus realizuje nasledovné kroky:

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie jednej obchodnej oblasti a následná tvorba kriviek ponuky a dopytu, určenie akceptovaných ponúk/dopytov a výpočet marginálnych cien.

2. Marginálna cena bude vždy cenou poslednej akceptovanej ponuky, ktorá je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu. Preto môže nastať situácia, že nebude akceptovaný dopyt, ktorého cena bude vyššia ako marginálna cena, pričom i takéto konečné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné. Akceptované budú platné dopyty, ktorých cena je vyššia alebo rovnaká ako cena v rovnovážnom bode. Ponuka/dopyt môžu byť krátené.

3. Párovaním ponúk/dopytov jednej obchodnej oblasti je vypočítaná marginálna cena cenou lokálnou.

4. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a nebude existovať za túto cenu žiadna platná ponuka s nedeliteľnou podmienkou, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné ponuky za túto cenu. Ak priesečník krivky ponuky a dopytu bude na horizontálnej krivke dopytu, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné dopyty za túto cenu.

5. Za účelom proporcionálneho rozdelenia ponúkaného množstva elektriny medzi bloky dopytov alebo dopytovaného množstva elektriny medzi bloky ponúk sa množstvo, ktoré má byť rozdelené, vydelí celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému bloku pridelí výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.

6. Súbor platných riešení algoritmu vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou obmedzujú kritériá, ktoré sú uplatňované pri prerozdeľovaní množstva pri párovaní v rámci jednej obchodnej hodiny, pokiaľ sa bude uplatňovať:

   6.1 nedeliteľná podmienka (podmienka výkonovej nedeliteľnosti 1. bloku ponuky), začne výber nedeliteľného prvku platnej ponuky na vyradenie v danej obchodnej hodine vyňatím platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky s najväčším množstvom elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom elektriny bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, pokiaľ zhoda naďalej trvá, vyberie sa ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší,

   6.2 komplexná podmienka, začne výber platnej ponuky nespĺňajúcej komplexnú podmienku na vyradenie vybraním tej ponuky, ktorej hodnota funkcie S má najvyššiu hodnotu; hodnota funkcie S je súčtom všetkých hodinových súčinov neúspešne vyhodnoteného ponúkaného množstva elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny za daný obchodný deň (hodnota funkcie S vyjadruje, nakoľko je ponuka vzdialená od splnenia podmienky celkovej akceptácie prvého bloku, a to čo do rozdielu v cene, tak i do množstva elektriny, ktoré má byť v prvom bloku akceptované); v prípade zhodných hodnôt funkcie S platných ponúk bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktorá nebola akceptovaná v prvom bloku, v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na

vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude vyradená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší.

7. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a bude existovať za túto cenu platná ponuka s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku, vyberie sa nedeliteľný prvok ponuky jednej z platných ponúk s nedeliteľnou podmienkou a zopakuje sa proces tvorby krivky a pridelenia akceptovaného množstva elektriny v danej hodine, pričom kritérium platnej ponuky s nedeliteľným prvkom v prvom bloku na vyradenie bude nasledujúce:

   7.1 Počiatočným krokom je výber problémovej platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej hodine, ktorý obsahuje najväčšie množstvo elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude zvolená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší. Ďalej sa vykoná vyradenie nedeliteľného prvku v prvom bloku zvolenej problémovej ponuky.

8. Nasleduje overenie komplexných podmienok špecifikovaných pre každú platnú ponuku; v prípade, že pre všetky platné ponuky je splnená komplexná podmienka, je nájdené prvé platné riešenie a proces vyhodnocovania je ukončený. Pokiaľ nie je splnená komplexná podmienka pre všetky ponuky, tak:

   8.1 V prípade existencie platných ponúk, pri ktorých nie je splnená komplexná podmienka, vyberie sa na vyradenie tá, pre ktorú hodnota funkcie S bude najvyššia; hodnota funkcie S je súčinom neúspešne vyhodnotenej ponúkanej elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku danej ponuky a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny; v prípade zhodných hodnôt funkcie S pri viacerých platných ponukách bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktoré nebolo akceptované do prvého bloku a v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr.

   8.2 Proces vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou so zvyšnými platnými ponukami, ktoré neboli vyradené, sa zopakuje, pričom bude postupom 7.1 nájdené prvé platné riešenie, ktoré rozdelí platné ponuky/dopyty na aktívne a neaktívne.

9. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximálne celkové množstvo zobchodovanej elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou počas obchodného dňa. Proces zlepšovania je nasledovný:

   9.1 na základe prvého platného riešenia sa preverí, či existuje niektorá neaktívna ponuka s komplexnou podmienkou a:

      9.1.1 v prípade, že neexistuje, je proces zlepšovania ukončený,

      9.1.2 v prípade, že existuje, budú do zoznamu všetkých nevyriešených kombinácií pridané kombinácie týchto ponúk a aktívnych dopytov z prvého platného riešenia:

         a) zo zoznamu nevyriešených kombinácií sa bude posudzovať prvá kombinácia, či umožňuje platné riešenie, t.j. bude realizovaný proces vyhodnotenia, vrátane vyradenia ponúk s nedeliteľnou podmienkou, ktoré sú prítomné v procesoch rozdeľovania, a bude preverené, či je pre všetky aktívne ponuky splnená komplexná podmienka,

         b) po posúdení nevyriešenej kombinácie, ktorá vedie k neplatnému riešeniu, bude kombinácia označená za už posúdenú a neplatnú a bude vyradená zo zoznamu nevyriešených kombinácií,

         c) v prípade, že pôjde o platné riešenie, ktoré zvýši kritérium zlepšovania, bude toto riešenie prijaté ako nové najlepšie platné riešenie,

d) ak bolo posudzované riešenie platné, overí sa, či pre niektorú ďalšiu neaktívnu ponuku je splnená komplexná podmienka a ak áno, do zoznamu nevyriešených kombinácií určených na posúdenie sa pridajú nové kombinácie,

e) proces zlepšovania bude pokračovať, pokiaľ zoznam nevyriešených kombinácií na posúdenie nie je prázdny alebo pokiaľ je už posúdený definovaný počet kombinácií,

f) posledné platné riešenie, ktoré bude registrované ako najlepšie riešenie v danom okamihu, bude označené ako konečné riešenie, ktoré určí v každej obchodnej hodine pridelený objem akceptovaného množstva elektriny pre každú ponuku/dopyt.

10. Vzhľadom k tomu, že je posudzovaný obmedzený počet kombinácií neaktívnych ponúk, môže dôjsť k situácii, že proces zlepšovania nemusí nájsť optimálne riešenie (t. j. maximalizácia celkového množstva zobchodovanej elektriny počas daného obchodného dňa), pričom i takéto nájdené platné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné.

Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok

Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia subjektu zúčtovania v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok

Kontrola finančného zabezpečenia subjektu zúčtovania v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok prebieha nasledovne:

$$OO = DOO - EOO(ZD),$$

kde

EOO – efektívny objem obchodov:

- ak vyjde hodnota EOO menšia ako nula, potom je prislúchajúca zmena v dennom diagrame ZD subjektu zúčtovania zamietnutá z dôvodu prekročenia finančnej zábezpeky IS OKTE,
- v opačnom prípade je zmena v dennom diagrame z pohľadu finančnej zábezpeky IS OKTE akceptovaná.

OO(ZD) - objem obchodov denného diagramu ZD subjektu zúčtovania. Hodnota OO(ZD) sa vyhodnocuje v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta podľa vzorca

$$OO(ZD) = \max\left(celkový_odber, celková_dodávka\right),$$

Celkový odber a celková dodávka denného diagramu ZD subjektu zúčtovania sa skladajú z troch zložiek:

- z interných obchodov v rámci bilančnej oblasti SEPS, a.s., ktoré sú registrované do systému IS OKTE,
- z externých obchodov so susednými bilančnými oblasťami, ktoré sú primárne nominované do systému DamasEnergy Prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
- z plánovaného nákupu resp. predaja elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktoré sa formou objednávok zadávajú do systému IS OKTE organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a vyhodnocujú sa ako suma množstva elektriny uvedeného vo všetkých blokoch v príslušnej objednávke.

$$celkový_odber = \sum interné_odbery + \sum externé_dovozy + \sum nákup_na_DT$$

$$celková_dodávka = \sum interné_dodávky + \sum exporty_do_zahraničia + \sum predaj_na_DT,$$

DOO – disponibilný objem obchodov subjektu zúčtovania platný pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu. Hodnota DOO je zaokrúhlená na celé MWh nadol a je vyhodnotená podľa vzorca

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_P + 5) * C_O * P_O * Kg},$$

kde

DFZ – disponibilné finančné zabezpečenie subjektu zúčtovania pre zúčtovanie odchýlok platné pre obchodný deň.

Zp – dĺžka obdobia, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, 10 dní.

Co – priemerná cena kladnej odchýlky platná pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu.

Po - pomerná odchýlka subjektu zúčtovania platná pre podľa nahlasovaného denného diagramu.

Kg – koeficient finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania.

Výška disponibilného finančného zabezpečenia subjektu zúčtovania sa stanoví podľa vzorca

$$DFZ = DÚ + \sum BZ - \sum NP,$$

kde

DÚ – stav finančných prostriedkov subjektu zúčtovania zložených na depozitnom účte finančnej zábezpeky v prospech OKTE, a.s.,

BZ – výška bankovej záruky subjektu zúčtovania, v prospech účtu Subjektu zúčtovania

NP – výška neuhradenej pohľadávky OKTE, a.s. voči subjektu zúčtovania s uplynulým termínom splatnosti.

Pravidlá pre výpočet finančného objemu objednávok Účastníka KT

Výpočet finančného objemu objednávok účastníka KT

Finančný objem objednávok Účastníka KT sa v systéme XMtrade®/IS OKTE vyhodnotí podľa nasledovných vzťahov:

$$FOO(ÚT) = FOO_{Nákup}(ÚT) + FOO_{Predaj}(ÚT),$$

kde

FOO(ÚT) - výsledný finančný objem objednávok Účastníka KT uvádzaný v €,

$FOO_{Nákup}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za nákup elektriny vrátane daní,

FOO_{Predaj}(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za predaj elektriny vrátane daní.

$$FOO_{Nákup}(ÚT) = platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná_daň_{Nákup+}(ÚT) + DPH_{Nákup}(ÚT) + spotrebná_daň_{Nákup-}(ÚT),$$

kde

$platba_bez_dane_{Nákup}$(ÚT) - objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky $množstvo_i$ a $cena_i$objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú kladnú cenu.

$$platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT):\, cena_i > 0} množstvo_i \cdot cena_i \cdot$$

$spotrebná_daň_{Nákup+}$(ÚT) - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT za kladné alebo nulové ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje $množstvo_i$ takých prvkovobjednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zadanú kladnú alebo nulovú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet spotrebnej_ $dane_{Nákup+}$(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$spotrebná_daň_{Nákup+}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT):\, cena_i \geq 0} množstvo_i \cdot sadzba_spotrebnej_dane \cdot$$

$spotrebná_daň_{Nákup-}$(ÚT) - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT

za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo$_i$ takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet spotrebnej_dane$_{Nákup}$(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$spotrebná_daň_{Nákup}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT):\, cena_i < 0} množstvo_i \cdot sadzba_spotrebnej_dane \cdot$$

DPH$_{Nákup}$(ÚT) - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca pre výpočet DPH$_{Nákup}$(ÚT) nadobúda hodnotu 0.

$$DPH_{Nákup}(ÚT) = [platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná_daň_{Nákup}(ÚT)] \cdot sadzba_DPH.$$

$$FOQ_{Predaj}(ÚT) = platba_bez_dane_{Predaj}(ÚT) + DPH_{Predaj}(ÚT),$$

kde

platba_bez_dane$_{Predaj}$(ÚT) - objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo$_i$ a cena$_i$ objednávky na predaj elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu.

$$platba_bez_dane_{Predaj}(ÚT) = \sum_{i \in Predaj(ÚT):\, cena_i < 0} množstvo_i \cdot cena_i \cdot$$

DPH$_{Predaj}$(ÚT) - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za predaj elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca na výpočet DPH$_{Predaj}$(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$DPH_{Predaj}(ÚT) = platba_bez_dane_{Predaj}(ÚT) \cdot sadzba_dph.$$

Pravidlá zaokrúhľovania pri zúčtovaní organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Algoritmus centového bilancovania výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Postup pri centovom bilancovaní výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v systéme XMtrade®/IS OKTE je nasledovný:

1. Stanovenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

   1.1 Zaokrúhlenie platieb za dovoz a vývoz elektriny prepravcu.

   Platba za dovoz a vývoz elektriny prepravcu v platnej mene sa zaokrúhli takým spôsobom, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa oreže s presnosťou na dve desatinné miesta.

   1.2 Zaokrúhlenie podielu Prevádzkovateľa prenosovej sústavy na výnose z preťaženia cezhraničného profilu.

   V prípade Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v obchodnej zóne na strane dovozu elektriny sa podiel z preťaženia cezhraničného profilu v platnej mene zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nahor.

   V prípade Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v obchodnej zóne na strane vývozu elektriny sa podiel na výnose z preťaženia cezhraničného profilu v platnej mene zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol.

   1.3 Zaokrúhlenie platieb za nákup a predaj elektriny prepravcu voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

   a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou:

$$\begin{aligned} platba_za_predaj(SA) = & \sum platby_za_dovoz(SA) \\ & - \sum platby_za_vývoz(SA) \\ & + \sum výnos_z_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

   b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$\begin{aligned} platba_za_nákup(SA) = & \sum platby_za_vývoz(SA) \\ & - \sum platby_za_dovoz(SA) \\ & - \sum výnos_z_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

   kde

   platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

   platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

platba_za_dovoz(SA) - platba za dovoz elektriny prepravcu SA od susedných prepravcov, ktorá je zaokrúhlená podľa bodu 1.1,

platba_za_vývoz(SA) - platba za vývoz elektriny prepravcu SA susedným prepravcom, ktorá je zaokrúhlená podľa bodu 1.1,

výnos_z_pretazenia(TSO) - podiel na výnose z preťaženia Prevádzkovateľa prenosovej sústavy TSO voči prepravcovi SA, ktorý je zaokrúhlený podľa bodu 1.2,

1.4 Zaokrúhlenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou:

$$CCN(OT) = \sum PZN(ÚT),$$
$$CCP(OT) = CCN(OT) - platba_za_predaj(SA),$$

kde

CCN(OT) - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN je zaokrúhlená tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

CCP(OT) - celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$CCP(OT) = \sum PZP(ÚT),$$
$$CCN(OT) = CCP(OT) - platba_za_nákup(SA),$$

kde

CCP(OT)- celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN sa zaokrúhľuje tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

CCN(OT) - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

PZP(ÚT) - platba za predaj elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zo strany Účastníka KT v platnej mene,

platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

2. Prerozdelenie čiastky medzi Účastníkov KT - samostatne pre nákup elektriny a samostatne pre predaj elektriny.

2.1 Všetky platby za nákup (*PZN)* Účastníkov KT, resp. všetky platby za predaj (*PZP)* v danej zóne sa zaokrúhľujú tak, že sa kladná reprezentácia ich hodnoty sa zaokrúhli na dve desatinné miesta nadol,

2.2 Následne sa vyhodnotí celkový rozdiel v stotinách oproti pôvodne spočítanej hodnote *CCP*, resp. *CCN* stanovenej podľa bodu 1,

2.3 Nakoniec sa kladná reprezentácia hodnoty *PZN*, resp. *PZP* tých Účastníkov KT, ktorí mali odsúhlasený nákup, resp. predaj v danej zóne, zvýši o 0,01 €, kým nie je úplne eliminovaný rozdiel z bodu 2.2:

- najskôr budú vybrané hodnoty *PZN*, resp. *PZP*, ktoré vykazovali najvyššiu hodnotu od tretieho desatinného miesta ďalej,
- pri zhodnej hodnote budú vybrané *PZN*, resp. *PZP* s najvyššou hodnotou podľa druhého desatinného miesta,
- pokiaľ dôjde opäť k zhode, vyberie sa *PZN*, resp. *PZP*, ktorého kód účastníka je podľa abecedného poradia nižší.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia. Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku sa zrušuje prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s. schválený rozhodnutím úradu č. 0040/2013/E-PP zo dňa 13. 12. 2013 v znení rozhodnutí č. 0049/2013/E-PP zo dňa 27. 12. 2013 a č. 0001/2014/E-PP zo dňa 28. 02. 2014.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 04. 04. 2014 listom zo dňa 04. 04. 2014 pod podacím číslom úradu 10878/2014/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „účastník konania“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu podľa § 15 ods. 6 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil z dôvodu zapracovania požiadaviek vyplývajúcich zo zmenených podmienok, na základe ktorých bol prevádzkový poriadok schválený, vrátane zmien vyplývajúcich z vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov a na základe poznatkov aplikačnej praxe.

Úrad akceptoval v návrhu prevádzkového poriadku zmenu ustanovení týkajúcich sa ceny za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde, kladnej a zápornej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre subjekt zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení a výpočet koeficientu platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu platný pre vyhodnocovaný mesiac z dôvodu optimalizácie procesu zúčtovania odchýlok subjektov zúčtovania.

Podľa § 19 ods. 3 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) úrad pomohol účastníkovi konania odstrániť nedostatky podania. Úrad preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jaroslav Ranto
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava