Schválené znenie dokumentu
„Prevádzkový poriadok
organizátora krátkodobého trhu s elektrinou
OKTE, a.s.“
(288 strán A4)

OBSAH

1. PREAMBULA 13

1.1. CHARAKTERISTIKA OKTE, A.S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU 13
1.2. VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU OKTE, A.S. 14
1.3. METODIKY A PODMIENKY PODĽA SIEŤOVÝCH PREDPISOV EURÓPSKEJ ÚNIE 16
1.4. VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV 16
1.4.1. VÝKLAD POJMOV 16
1.4.1.1. SÚVISIACE PRÁVNE PREDPISY 16
1.4.1.2. ÚČASTNÍCI TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠIE OSOBY 17
1.4.1.3. VŠEOBECNÉ POJMY 18
1.4.1.4. OBLASŤ ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 21
1.4.1.5. OBLASŤ ORGANIZOVANIA A VYHODNOCOVANIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 23
1.4.1.6. OBLASŤ ORGANIZOVANIA A ZÚČTOVANIA PODPORY VÝROBY ELEKTRINY Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV ENERGIE A VÝROBY ELEKTRINY VYSOKO ÚČINNOU KOMBINOVANOU VÝROBOU 25
1.4.1.7. OBLASŤ ZÁRUK PÔVODU 25
1.4.2. ZOZNAM SKRATIEK 26
1.4.3. TYPY ZMLÚV 28
1.4.3.1. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 28
1.4.3.2. ZMLUVA O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 28
1.4.3.3. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 28
1.4.3.4. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO INFORMAČNÉHO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 28
1.4.3.5. ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV 29
1.4.3.6. ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRE VÝKON OZNAMOVANIA ÚDAJOV PODĽA NARIADENIA EP Č. 1227/2011 29
1.4.3.7. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 29
1.4.3.8. ZMLUVA O DOPLATKU 29
1.4.3.9. ZMLUVA O PRÍPLATKU 29
1.4.3.10. ZMLUVA O ČINNOSTIACH SPOJENÝCH S VYDÁVANÍM A POUŽITÍM ZÁRUK PÔVODU 30
1.4.4. PRÍSTUP DO IS OKTE 30

2. PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH ÚDAJOV 31

2.1. PRÍSTUP DO IS OKTE 31
2.1.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV 31
2.2. ÚDAJE EVIDOVANÉ V IS OKTE 32
2.2.1. PODMIENKY POUŽÍVANIA EIC KÓDOV 32
2.2.1.1. PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA EIC KÓDOV (IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSIEL) 32
2.2.1.2. EVIDENCIA VYDANÝCH EIC KÓDOV 33
2.2.1.3. DRUHY PRIDEĽOVANÝCH EIC KÓDOV 33

2.2.1.4. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV O VYDANÝCH A EVIDOVANÝCH EIC KÓDOCH 35
2.2.2. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH OOM 36
2.2.3. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH SÚSTAVÁCH 38
2.2.4. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH PRIAMYCH VEDENIACH 39
2.2.5. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY 39
2.2.6. EVIDENCIA TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU 42
2.3. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU 43
2.3.1. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY 43
2.3.2. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 46
2.3.3. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 52
2.3.4. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRIAMEHO VEDENIA 58
2.3.5. ÚDAJE POSKYTOVANÉ OD VÝROBCU ELEKTRINY 61
2.3.6. ÚDAJE POSKYTOVANÉ DODÁVATEĽOM ELEKTRINY 75
2.3.7. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY VÝKUPCU ELEKTRINY 75
2.4. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY OKTE, A.S. 75
2.4.1. ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 75
2.4.2. ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA NA ÚČELY POSÚDENIA NÁROKU NA KOMPENZÁCIU PODNIKATEĽOM PODĽA ZÁKONA O OZE A KVET 76
2.4.3. ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA NA ÚČELY POSÚDENIA NÁROKU NA URČENIE INDIVIDUÁLNYCH SADZIEB TARÍF PODĽA ZÁKONA O REGULÁCII 76
2.4.4. ÚDAJE POSKYTOVANÉ DODÁVATEĽOVI ELEKTRINY 77
2.4.5. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY 77
2.4.6. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 78
2.4.7. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 78
2.4.8. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRIAMEHO VEDENIA 79
2.4.9. ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝROBCOVI ELEKTRINY 79
2.4.10. ÚDAJE POSKYTOVANÉ ÚRSO 79
2.4.11. ÚDAJE POSKYTOVANÉ MH SR 80
2.4.12. ZVEREJŇOVANÉ ÚDAJE 81
2.4.13. ÚDAJE POSKYTOVANÉ KONCOVÝM ODBERATEĽOM ELEKTRINY 81
2.5. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE ÚDAJOV V IS OKTE 81
2.6. ĎALŠIE ÚDAJE POSKYTOVANÉ V SÚLADE S PRAVIDLAMI TRHU 82
2.6.1. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY 82
2.6.2. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 82
2.6.3. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 83
2.7. ZDIEĽANIE ÚDAJOV O VÝROBCOCH ELEKTRINY MEDZI OKTE, A.S., PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PREVÁDZKOVATEĽOM DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 83
2.7.1. PRINCÍPY A CIELE ZDIEĽANIA ÚDAJOV 83
2.7.2. ÚDAJE ZDIEĽANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. 83
2.7.3. ÚDAJE ZDIEĽANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. 83

2.7.4. ÚDAJE ZDIEĽANÉ OKTE, A.S. ZO STRANY PREVÁDZKOVATEĽA DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 83
3. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 85
3.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 85
3.2. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....86
3.3. HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....89
3.3.1. HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN 89
3.3.2. STUPNICA HODNOTENIA 90
3.3.3. ZARADENIE DO HODNOTIACEJ SKUPINY 90
3.3.4. STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 91
3.3.4.1. MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 91
3.3.4.2. POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 91
3.3.4.3. PRIEMERNÁ CENA ZÁPORNEJ ODCHÝLKY.....92
3.3.5. HODNOTENIE ODCHÝLKOVOSTI SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 92
3.4. ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 93
3.4.1. VZORCE NA STANOVENIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 93
3.4.2. PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU.....97
3.4.2.1. PLATBA ZA PODIEL NA NÁKLADOCH NA REGULAČNÚ ELEKTRINU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA 97
3.4.2.2. PLATBA ZA ODCHÝLKU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA 100
3.4.2.3. POPLATOK NA ZÁKLADE TARIFY ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....102
3.4.2.4. PLATBA ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK...102
3.5. REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU 103
3.5.1. DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV 103
3.5.2. VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV 104
3.6. POUŽÍVANIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU.....107
3.6.1. METODIKA VÝPOČTU ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV, CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE A PRE POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT A PREDIKCIÍ NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 107
3.6.2. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 108
3.6.3. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 109
3.6.4. PREDIKCIA NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 110
3.6.5. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....110
3.6.6. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE

POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 110
3.7. ODOVZDÁVANIE HODNÔT MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 110
3.8. POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI AKTUÁLNYMI MESAČNÝMI A DENNÝMI MERANIAMI....111
3.9. VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 112
3.9.1. DENNÉ VYHODNOTENIE 113
3.9.2. DEKÁDNE VYHODNOTENIE....113
3.9.3. PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE....113
3.9.4. MESAČNÉ VYHODNOTENIE 113
3.9.5. KONEČNÉ VYHODNOTENIE 113
3.9.6. ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK V ZVLÁŠTNOM REŽIME....114
3.10. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 116
3.10.1. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV 116
3.10.2. DENNÉ VYHODNOTENIE 117
3.10.3. DEKÁDNE VYHODNOTENIE....117
3.10.4. PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE....117
3.10.5. MESAČNÉ VYHODNOTENIE 117
3.10.6. KONEČNÉ VYHODNOTENIE 117
3.11. ZÚČTOVANIE ROZDIELOV 118
3.11.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV 118
3.11.2. ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA 126
3.11.2.1. MESAČNÁ ZOSTAVA....126
3.11.2.2. MESAČNÁ AGREGOVANÁ ZOSTAVA 126
3.11.2.3. DOPLŇUJÚCE INFORMÁCIE K ZOSTAVÁM PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV 127
3.12. CENTRÁLNA FAKTURÁCIA....127
3.12.1. ÚLOHY OKTE, A.S. V RÁMCI CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY....127
3.12.2. VYHODNOTENIE ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 127
3.12.2.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VYHODNOTENIA ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 127
3.12.3. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠÍM INŠTITÚCIÁM....134
3.12.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV....134
3.12.3.2. ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA A PRE ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝ PREVZAL ZODPOVEDNOSŤ ZA ODCHÝLKU ZA OOM INÉHO ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU, ALE NIE JE SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA....136
3.12.3.3. ZOSTAVY PRE VÝROBCU ELEKTRINY, KTORÝ PREVÁDZKUJE ZARIADENIE, KTORÉ NIE JE PRIPOJENÉ DO SÚSTAVY A JE TRVALO ODDELENÉ OD SÚSTAVY ZA OBDOBIE OD 01. 09. 2020 DO 30. 11. 2021, OKREM VÝROBCU ELEKTRINY Z MALÉHO ZDROJA, KTORÝ NEPODNIKÁ V ENERGETIKE....136
3.12.3.4. ZOSTAVY 137
3.12.3.4.1. PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA....137
3.12.3.4.2. PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA....140

3.12.3.4.3. SUMÁRNA ZOSTAVA 140
3.12.3.4.4. SUMÁRNA OPRAVNÁ ZOSTAVA 143
3.12.3.4.5. PREDDAVKOVÁ ZOSTAVA 144
3.12.3.5. ZOSTAVY PRE ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝM OKTE, A.S. UHRÁDZA POPLATKY SÚVISIACE S PREVÁDZKOU SÚSTAVY A ZOSTAVY PRE ÚRSO 144
3.13. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 146
3.13.1. POUŽÍVANÉ ÚDAJE 146
3.13.2. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 146
3.13.2.1. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA 147
3.13.2.2. REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA 147
3.13.2.3. REKLAMÁCIA PREDBEŽNÉHO MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 147
3.13.2.4. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 147
3.13.2.5. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA 147
3.13.2.6. ZADÁVANIE REKLAMÁCIE 147
3.13.3. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 147
3.13.3.1. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 148
3.13.3.2. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 148
3.13.4. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 148
3.13.4.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE JEDNOTLIVÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU 148
3.13.4.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR VYSTAVENÝCH OKTE, A.S. 149
3.14. RIEŠENIE SPOROV 150
3.14.1. RIEŠENIE SPOROV MEDZI SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA A OKTE, A.S. 150
3.14.2. RIEŠENIE SPOROV MEDZI VÝROBCOM ELEKTRINY, KTORÝ PREVÁDZKUJE ZARIADENIE, KTORÉ NIE JE PRIPOJENÉ DO SÚSTAVY A JE TRVALO ODDELENÉ OD SÚSTAVY A OKTE, A.S. 151
3.15. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 152
3.15.1. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ZA ODCHÝLKU, ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK A ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLOK 152
3.15.2. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV 155
3.15.3. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE CENTRÁLNU FAKTURÁCIU 156
3.15.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY 156
3.15.3.2. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. 157
3.15.3.3. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY VOČI OKTE, A.S. 162
3.15.3.4. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU, KTORÉ OKTE, A.S. UHRÁDZA PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNYCH DISTRIBUČNÝCH SÚSTAV A VÝROBCOVI ELEKTRINY Z DOMÁCEHO UHLIA 163
3.16. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 165

3.16.1. NEUHRADENIE ZÁVÄZKU VOČI OKTE, A.S. SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA 165
3.16.2. ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 166
3.17. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 167
4. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 170
4.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 170
4.2. VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY 171
4.3. PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 171
4.3.1. SPÔSOB VYÚČTOVANIA MEDZI OKTE, A.S. A DODÁVATEĽOM RE 171
4.4. RIEŠENIE SPOROV 173
5. OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 174
5.1. VŠEOBECNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 174
5.1.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 174
5.1.2. STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT 175
5.1.3. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ CEZHRANIČNÝ TRH S ELEKTRINOU 176
5.1.4. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT 177
5.1.4.1. NEUHRADENIE ZÁVÄZKU ZA ZOBCHODOVANÉ OBJEDNÁVKY 177
5.1.4.2. NEDOPLNENIE DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA (DFZ) 178
5.1.4.3. ZMENA VÝŠKY DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA 178
5.2. VŠEOBECNÉ PODMIENKY OBCHODOVANIA NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 178
5.3. DENNÝ TRH 179
5.3.1. SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA DENNOM TRHU 179
5.3.2. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK ALGORITMOM VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU 181
5.3.2.1. PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE 181
5.3.2.2. VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK ALGORITMOM VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU 182
5.3.3. VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU 182
5.3.3.1. DENNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU 182
5.3.3.2. MESAČNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU 183
5.3.4. DRUHÁ AUKCIA 183
5.3.5. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU 184
5.3.5.1. SPRÍSTUPNENIE DENNÉHO VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU 184
5.3.5.2. SPRÍSTUPNENIE MESAČNÉHO VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU 184
5.3.5.3. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU 184
5.3.6. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI DENNÉHO TRHU 184
5.4. VNÚTRODENNÝ TRH 185

5.4.1. PODMIENKY OBCHODOVANIA V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU 185
5.4.1.1. INDIKÁCIE OBJEDNÁVOK 186
5.4.1.2. TYPY OBJEDNÁVOK 186
5.4.1.3. ČASOVÁ PLATNOSŤ OBJEDNÁVOK 186
5.4.2. SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA VNÚTRODENNOM TRHU 187
5.4.3. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU 187
5.4.4. VYHODNOTENIE A SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU 187
5.4.4.1. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU PRE ÚČASTNÍKA KT 187
5.4.5. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU 188
5.5. CENOVÉ PODMIENKY 189
5.6. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 189
5.6.1. DENNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 190
5.6.2. MESAČNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 191
5.7. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 192
5.7.1. REKLAMÁCIA PRÍJMU ÚDAJOV 193
5.7.2. REKLAMÁCIA POSKYTOVANIA ÚDAJOV 193
5.7.3. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA 193
5.7.4. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 193
5.8. RIEŠENIE SPOROV 193
6. TRANSPARENTNOSŤ NA VEĽKOOBCHODNÝCH TRHOCH S ELEKTRINOU A ZÁKAZ ZNEUŽÍVANIA A MANIPULÁCIE TRHU S ELEKTRINOU 195
6.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY 195
6.2. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY REMIT 195
7. ORGANIZOVANIE A ZÚČTOVANIE PODPORY VÝROBY ELEKTRINY Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV ENERGIE A VÝROBY ELEKTRINY VYSOKO ÚČINNOU KOMBINOVANOU VÝROBOU 197
7.1. ODMENA ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 197
7.1.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 197
7.1.2. VÝPOČET VÝŠKY ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 197
7.1.2.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU VÝŠKY ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 197
7.1.2.2. VÝPOČET MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA ÚHRADU 198
7.1.2.3. URČENIE ÚHRADY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 200
7.1.2.4. VÝPOČET NADVÝNOSOV VÝKUPCU ELEKTRINY Z VYKÚPENEJ ELEKTRINY 200
7.1.2.5. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU S NÁROKOM NA ÚHRADU 200
7.1.3. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY VÝKUPCOVI ELEKTRINY 202
7.1.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 202

7.1.3.2. PODROBNÁ ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 202
7.1.3.3. SUMÁRNA ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 203
7.1.3.4. OPRAVNÁ PODROBNÁ ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 203
7.1.3.5. OPRAVNÁ SUMÁRNA ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 203
7.1.4. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 203
7.1.5. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZOSTÁV A FAKTÚR PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 205
7.1.5.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 205
7.1.5.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY 206
7.2. PODPORA ELEKTRINY DOPLATKOM 206
7.2.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O DOPLATKU 206
7.2.2. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY ZÚČTOVANIA PODPORY DOPLATKOM 207
7.2.3. VÝPOČET VÝŠKY DOPLATKU A PODPORY DOPLATKOM 208
7.2.3.1. ZÁKLADNÝ VZOREC PRE VÝPOČET VÝŠKY PODPORY DOPLATKOM V € 208
7.2.3.2. VÝPOČET MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK 208
7.2.3.3. URČENIE VÝŠKY DOPLATKU V €/MWH 211
7.2.4. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV PRE PODPORU DOPLATKOM VÝROBCOVI ELEKTRINY 212
7.2.4.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV PRE PODPORU DOPLATKOM 212
7.2.4.2. PODKLAD PRE PODPORU DOPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY 212
7.2.4.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE PODPORU DOPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY 213
7.2.5. PODMIENKY VYÚČTOVANIA A ÚHRADY PODPORY DOPLATKOM 213
7.2.6. KOREKCIA VÝŠKY DOPLATKU NA ZÁKLADE POTVRDENIA O PÔVODE ELEKTRINY 214
7.2.7. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV PRE PODPORU DOPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY 215
7.3. PODPORA ELEKTRINY PRÍPLATKOM 216
7.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍPLATKU A POSKYTNUTIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY PODĽA ZMLUVY O PRÍPLATKU 216
7.3.2. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY ZÚČTOVANIA PODPORY PRÍPLATKOM 217
7.3.3. VÝPOČET VÝŠKY PRÍPLATKU A PODPORY PRÍPLATKOM 218
7.3.3.1. ZÁKLADNÝ VZOREC PRE VÝPOČET VÝŠKY PODPORY PRÍPLATKOM V € 218
7.3.3.2. VÝPOČET MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA PRÍPLATOK 218
7.3.3.3. URČENIE VÝŠKY PRÍPLATKU V €/MWH 220
7.3.4. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV PRE PODPORU PRÍPLATKOM VÝROBCOVI ELEKTRINY 221
7.3.4.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV PRE PODPORU PRÍPLATKOM 221
7.3.4.2. PODKLAD PRE PODPORU PRÍPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY 221
7.3.4.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE PODPORU PRÍPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY 222
7.3.5. PODMIENKY VYÚČTOVANIA A ÚHRADY PODPORY PRÍPLATKOM 222
7.3.6. KOREKCIA VÝŠKY PRÍPLATKU NA ZÁKLADE POTVRDENIA O PÔVODE ELEKTRINY 223
7.3.7. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV PRE PODPORU PRÍPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY 224
7.4. PODPORA ELEKTRINY VÝKUPOM ELEKTRINY 225
7.4.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY ZÚČTOVANIA PODPORY VÝKUPOM ELEKTRINY 225

7.4.2. UZATVÁRANIE ZMLUVY O POVINNOM VÝKUPE ELEKTRINY A PREVZATÍ ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU 226
7.4.3. VÝPOČET MNOŽSTVA VYKÚPENEJ ELEKTRINY 228
7.4.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU MNOŽSTVA VYKÚPENEJ ELEKTRINY 228
7.4.3.2. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY A SÚČASNE PREVZATÍM ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU 228
7.4.3.3. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY BEZ NÁROKU NA PREVZATIE ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU 229
7.4.3.4. VÝPOČET MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY VYKÚPENEJ VÝKUPCOM ELEKTRINY 229
7.4.4. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 230
7.4.4.1. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU VYKÚPENÚ VÝKUPCOM ELEKTRINY ZA UPLYNULÝ KALENDÁRNY DEŇ 230
7.4.4.2. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU S NÁROKOM NA PODPORU PREVZATÍM ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU VÝKUPCOM ELEKTRINY ZA UPLYNULÝ KALENDÁRNY MESIAC 232
7.4.4.3. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU ELEKTRINY S NÁROKOM NA PODPORU PREVZATÍM ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU VÝKUPCOM ELEKTRINY Z MALÉHO ZDROJA ZA UPLYNULÝ ROK 233
7.4.4.4. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY BEZ NÁROKU NA PREVZATIE ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU ZA UPLYNULÝ KALENDÁRNY MESIAC 234
7.4.4.5. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY BEZ NÁROKU NA PREVZATIE ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU Z MALÉHO ZDROJA ZA UPLYNULÝ ROK 235
7.4.5. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝROBCU ELEKTRINY 236
7.4.5.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝROBCU ELEKTRINY 236
7.4.5.2. PODKLAD PRE VÝROBCU ELEKTRINY NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 236
7.4.5.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE VÝROBCU ELEKTRINY NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 237
7.4.6. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝROBCU ELEKTRINY 237
7.4.7. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV A FAKTÚR PRE VÝROBCU ELEKTRINY 238
7.4.7.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV 238
7.4.7.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 239
7.4.8. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 240
7.4.8.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 240
7.4.8.2. PODKLAD PRE VÝKUPCU ELEKTRINY PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 240
7.4.8.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE VÝKUPCU ELEKTRINY PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 241
7.4.9. VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 241

7.4.9.1. VYSPORIADANIE DENNEJ PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU MEDZI OKTE, A.S. A VÝKUPCOM ELEKTRINY 242
7.4.9.2. VYÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE MESAČNÝCH A ROČNÝCH PLATIEB ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 242
7.4.10. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV A VYÚČTOVANÍ PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 243
7.4.10.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE VÝKUPCU ELEKTRINY 243
7.4.10.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE VYÚČTOVANIA ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU 243
8. EVIDENCIA, PREVODY A ORGANIZOVANIE TRHU SO ZÁRUKAMI PÔVODU ELEKTRINY Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV ENERGIE A ZÁRUKAMI PÔVODU ELEKTRINY VYROBENEJ VYSOKO ÚČINNOU KOMBINOVANOU VÝROBOU 245
8.1. ZÁKLADNÉ INFORMÁCIE 245
8.1.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ČINNOSTIACH SPOJENÝCH S VYDÁVANÍM A POUŽITÍM ZÁRUK PÔVODU 247
8.2. VYDANIE ZÁRUKY PÔVODU 247
8.3. PREVOD ZÁRUKY PÔVODU 248
8.4. UPLATNENIE ZÁRUKY PÔVODU 249
8.5. UZNANIE ZÁRUKY PÔVODU 250
8.6. AUKCIE ZÁRUK PÔVODU 250
8.7. ZRUŠENIE ZÁRUKY PÔVODU 252
8.8. OCHRANA INFORMÁCIÍ 253
8.9. PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY 253
8.10. REKLAMÁCIE 254
8.11. SPOLOČNÉ USTANOVENIA 254
9. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 256
9.1. KOMUNIKÁCIA 256
9.2. PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ 256
PRÍLOHA Č. 1 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU 258
ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU PRE REŽIM ÚPLNÉHO ALEBO ČIASTOČNÉHO KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA OBCHODNÝCH OBLASTÍ V RÁMCI JEDNOTNÉHO PREPOJENÉHO DENNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 259
ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU PRE REŽIM SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA 262
PRÍLOHA Č. 2 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU 266
ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU 267
PRÍLOHA Č. 3 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V IS OKTE 269
MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA V IS OKTE PRE ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK 270

PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT 272

VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT NA DENNOM TRHU 273

VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVKY ÚČASTNÍKA KT NA VNÚTRODENNOM TRHU 275

PRÍLOHA Č. 5 - PRAVIDLÁ ZAOKRÚHĽOVANIA PRI ZÚČTOVANÍ DENNÉHO TRHU 277

ALGORITMUS CENTOVÉHO BILANCOVANIA VÝSLEDKOV DENNÉHO TRHU 278

PRÍLOHA Č. 6 – METODIKA PRE STANOVENIE ¼-HODINOVÝCH HODNÔT VÝROBY ELEKTRINY NA SVORKÁCH GENERÁTORA ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY 280

METODIKA PRE STANOVENIE ¼-HODINOVÝCH HODNÔT VÝROBY ELEKTRINY NA SVORKÁCH GENERÁTORA ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY 281

PRÍLOHA Č. 7 – MERANIE A URČENIE VYROBENEJ ELEKTRINY A VLASTNEJ SPOTREBY ELEKTRINY PRI VÝROBE ELEKTRINY 282

MERANIE A URČENIE VYROBENEJ ELEKTRINY A VLASTNEJ SPOTREBY ELEKTRINY PRI VÝROBE ELEKTRINY 283

PRÍLOHA Č. 8 – VÝPOČET MNOŽSTVA PRE VYDANIE ZÁRUK PÔVODU ELEKTRICKEJ ENERGIE 285

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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o OZE a VU KVET“), vyhlášky 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 (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 (EÚ) 2019/944 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, zákona o OZE a VU KVET 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,
    e. organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
    f. evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „záruky pôvodu“).
4. Organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa rozumie príjem objednávok účastníka organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, párovanie a vyhodnotenie objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu alebo algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného trhu, zúčtovanie a vysporiadanie uzatvorených obchodov.
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 poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.
8. Evidenciou, prevodmi a organizovaním trhu so zárukami sa rozumie:

a. vytvorenie a vedenie účtov výrobcov elektriny a dodávateľov elektriny, s ktorými má OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu (ďalej len „držiteľ účtu“),

b. vedenie elektronickej evidencie:
   i. vydaných záruk pôvodu,
   ii. prevedených záruk pôvodu medzi držiteľmi účtu,
   iii. uznaných záruk pôvodu z nečlenských štátov Asociácie vydavateľských orgánov (ďalej len „AIB“),
   iv. uplatnených záruk pôvodu dodávateľom elektriny,
   v. zrušených záruk pôvodu.

c. organizovanie aukcií na záruky pôvodu, v prípade, že ide o elektrinu vyrobenú v zariadeniach na výrobu elektriny, na ktoré výrobcovia elektriny uplatnili podporu doplatkom alebo príplatkom.

9. Zúčtovaním podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa rozumie vyhodnotenie a zúčtovanie výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, výkupu vyrobenej elektriny a úhrada podpory.

10. 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.

11. OKTE, a.s. uzatvorí zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu so subjektom, ktorý o to požiada, ak spĺňa podmienky podľa tohto prevádzkového poriadku a je držiteľom povolenia na výrobu elektriny a/alebo povolenia na dodávku elektriny.

12. 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.

13. 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, zákone o OZE a VU KVET a bližšie špecifikované tiež v 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. Prevádzkový poriadok upravuje podrobnosti o postupe pri evidencii záruk pôvodu, organizovaní trhu so zárukami pôvodu, pravidlách pre obchodovanie so zárukami pôvodu a uznávaní prevodov záruk pôvodu do prevádzkového poriadku v zmysle zákona o OZE a VU KVET. Podľa zákona o regulácii 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 zúčtovania regulačnej elektriny,

f. pravidlá a podmienky centrálnej fakturácie,

g. pravidlá a podmienky zúčtovania rozdielov,

h. pravidlá a podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,

i. pravidlá a podmienky pre správu a zber nameraných údajov,

j. pravidlá a podmienky organizovania a zúčtovania podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

k. pravidlá a podmienky pre evidenciu vydania, prevodu, uplatnenia, uznania a zrušenia záruk pôvodu,

l. pravidlá a podmienky pre organizáciu trhu so zárukami pôvodu a pre obchodovanie so zárukami pôvodu.

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 trhu s elektrinou a dotváranie pravidiel trhu a fungovanie trhových inštitúcií sa obsah tohto 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, centrálna fakturácia, organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a evidencia, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu. 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 upravuje kapitola 3 tohto prevádzkového poriadku.

10. Náležitosti týkajúce sa podmienok zúčtovania regulačnej elektriny sú uvedené v kapitole 4 tohto prevádzkového poriadku.

11. Základné podmienky zúčtovania rozdielov ustanovujú pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre zúčtovanie rozdielov upravujú kapitoly 3.11 a 3.15.2 tohto prevádzkového poriadku.

12. Základné podmienky centrálnej fakturácie ustanovujú pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre centrálnu fakturáciu upravujú kapitoly 3.12 a 3.15.3 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 v súčinnosti s ďalšími 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 5 tohto prevádzkového poriadku.

14. Základné podmienky organizovania a zúčtovania podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou ustanovuje zákon o OZE a VU KVET. Podrobné podmienky a postupy organizovania a zúčtovania podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou upravuje kapitola 7 tohto prevádzkového poriadku.
15. Základné podmienky evidencie, prevodov a organizovania trhu so zárukami pôvodu ustanovuje zákon o OZE a VU KVET. Podrobné podmienky a postupy evidencie, prevodov a organizovania trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou upravuje kapitola 8 tohto prevádzkového poriadku.
16. 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.
17. 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. Metodiky a podmienky podľa sieťových predpisov Európskej únie

1. Sieťovými predpismi Európskej únie sú nariadenia Európskej komisie (trhové, prevádzkové a pripojovacie) vydané na základe nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou.
2. Metodiky a podmienky podľa sieťových predpisov Európskej únie sa schvaľujú Agentúrou pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“) alebo ÚRSO formou samostatných rozhodnutí pre OKTE, a.s., ktoré nie sú súčasťou tohto prevádzkového poriadku.
3. OKTE, a.s. a účastníci trhu s elektrinou postupujú pri právnych vzťahoch a poskytovaní služieb súvisiacich s organizovaním trhu s elektrinou podľa tohto prevádzkového poriadku a metodík a podmienok podľa sieťových predpisov Európskej únie.
4. Ustanovenia tohto prevádzkového poriadku, ktoré sú v rozpore s metodikou alebo podmienkami podľa sieťových predpisov Európskej únie sa nepoužijú na právne vzťahy a postupy OKTE, a.s. a ostatných účastníkov trhu s elektrinou.
5. V prípade, ak OKTE, a.s. v súlade s odsekom 4 zistí rozpor alebo nesúlad tohto prevádzkového poriadku s metodikou alebo podmienkami podľa sieťových predpisov Európskej únie je povinný podať ÚRSO návrh na zosúladenie dotknutých ustanovení tohto prevádzkového poriadku s metodikou alebo podmienkami podľa sieťových predpisov Európskej únie do 6 mesiacov odo dňa účinnosti metodiky alebo podmienok podľa sieťových predpisov Európskej únie.
6. Obchodné podmienky uvedené v metodikách a podmienkach podľa sieťových predpisov Európskej únie sú súčasťou zmlúv medzi OKTE, a.s. a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti dotknuté metodikami a podmienkami podľa sieťových predpisov Európskej únie.
7. Znenie metodík a podmienok podľa sieťových predpisov Európskej únie schválené ACER alebo ÚRSO zverejnené na webovom sídle ÚRSO a na webovom sídle OKTE, a.s. sú pre účastníkov trhu s elektrinou záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené ACER alebo ÚRSO. Aktuálna verzia metodík a podmienok podľa sieťových predpisov Európskej únie je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s.

1.4. Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.4.1. Výklad pojmov

1.4.1.1. *Súvisiace právne predpisy*

- **Nariadenie REMIT** - nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou.
- **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 v znení neskorších predpisov.
- **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. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- **Rozhodnutie ÚRSO** - platné a účinné cenové rozhodnutie ÚRSO.
- **Vyhláška IMS** – vyhláška č. 358/2013 Z. z, ktorou sa ustanovuje postup a podmienky v oblasti zavádzania a prevádzky inteligentných meracích systémov v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- **Vyhláška o podrobnostiach podpory** – vyhláška č. 490/2009 Z. z, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o podpore obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnej kombinovanej výroby a biometánu.
- **Vykonávacie nariadenie REMIT** – vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) č. 1348/2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 odseky 2 a 6 nariadenia č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou.
- **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 v znení neskorších predpisov.
- **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 v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o regulácii** - zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o spotrebnej dani z elektriny** - zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov.

1.4.1.2. *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, výkupca elektriny (pozri zákon o energetike). Pre potreby tohto prevádzkového poriadku sa za účastníka trhu s elektrinou považuje aj prevádzkovateľ priameho vedenia.
- **Výkupca elektriny** - subjekt zúčtovania vybraný MH SR formou aukcie alebo určený MH SR, ktorý na základe povolenia vykupuje elektrinu od výrobcu elektriny s právom na podporu a preberá zodpovednosť za odchýlku za výrobcu elektriny s právom na podporu (pozri zákon o OZE a VU KVET).
- **Výrobca elektriny** - osoba, ktorá vyrába elektrinu v zariadení na výrobu elektriny (pozri zákon o energetike).
- **Výrobca elektriny s právom na podporu** - výrobca elektriny, ktorý spĺňa podmienky na získanie podpory podľa § 3 zákona o podpore OZE a VU KVET (pozri zákon o OZE a VU KVET).
- **Dodávateľ poslednej inštancie** – držiteľ povolenia na dodávku elektriny, ktorý dodáva elektrinu koncovým odberateľom elektriny, ktorého rozhodnutím určí ÚRSO (pozri zákon o energetike).

1.4.1.3. ***Všeobecné pojmy***

- **Centrálna fakturácia** - vyhotovenie dokladov pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.
- **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).
- **Denný trh –** aukčné denné cezhraničné obchodovanie v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, pričom obchodovanie je realizované spravidla 1 kalendárny deň pred obchodným dňom.
- **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).
- **Energetický mix dodávky elektriny** – hodnota podielov jednotlivých zdrojov energie v dodanej elektrine zverejňovaná OKTE, a.s. okrem elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, pre ktorú boli vydané záruky pôvodu (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).
- **Inteligentný merací systém** - súbor zložený z určených meradiel a ďalších technických prostriedkov, ktorý umožňuje zber, spracovanie a prenos nameraných údajov o výrobe alebo spotrebe elektriny alebo plynu, ako aj poskytovanie týchto údajov účastníkom trhu (pozri zákon o energetike).
- **Lokálny zdroj** - zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľného zdroja energie, ktoré vyrába elektrinu na pokrytie spotreby odberného miesta identického s odovzdávacím miestom tohto zariadenia na výrobu elektriny a ktorého celkový inštalovaný výkon je do 500 kW vrátane, najviac však vo výške maximálnej rezervovanej kapacity takéhoto odberného miesta (pozri zákon o OZE a VU KVET).
- **Malý podnik** - koncový odberateľ elektriny s ročnou spotrebou elektriny najviac 30 000 kWh za predchádzajúci rok (pozri zákon o energetike).
- **Malý zdroj** - zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľného zdroja s celkovým inštalovaným výkonom do 10 kW (pozri zákon o energetike).
- **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** - prenosová sústava vo vzťahu k distribučnej sústave, ktorá je do nej pripojená, alebo regionálna distribučná sústava vo vzťahu k miestnej distribučnej sústave, ktorá je do príslušnej regionálnej distribučnej sústavy pripojená, alebo miestna distribučná sústava vo vzťahu k inej miestnej distribučnej sústave, ktorá je do príslušnej nadradenej miestnej distribučnej sústavy pripojená, pričom ročný objem toku elektriny je väčší z nadradenej miestnej distribučnej sústavy do inej miestnej distribučnej sústavy.
- **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.
- **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).
- **Odberateľ elektriny v domácnosti** - fyzická osoba, ktorá nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti (pozri zákon o energetike).
- **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 a strát elektriny v sústave (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** - poplatky na základe tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému, taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav a tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia.
- **Povolenie** - oprávnenie podnikať v energetike (pozri zákon o energetike).
- **Predpokladaná ročná dodávka** - predpokladaná fyzická dodávka elektriny do sústavy za obdobie 1 roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odovzdávacieho miesta za obdobie 1 roka od jeho vzniku.
- **Predpokladaný ročný odber** - predpokladaný fyzický odber elektriny zo sústavy za obdobie 1 roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odovzdávacieho miesta za obdobie 1 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, a.s. 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 na webovom sídle.
- **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.
- **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).
- **Určené meradlo** - meradlo určené na povinnú metrologickú kontrolu alebo posúdenie zhody podľa zákona č. 157/2018 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 slúžiacich na výrobu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia výrobcu elektriny. (pozri pravidlá trhu).
- **Vnútrodenný trh** - priebežné vnútrodenné obchodovanie na vymedzenom území v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** - voľná prenosová kapacita cezhraničných profilov, ktorá je využiteľná Subjektmi zúčtovania na dovoz elektriny 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. (https://www.okte.sk).

1.4.1.4. ***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 prebytok elektriny.
- **Kladná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú 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); odchýlka sústavy má kladné znamienko v prípade prevažujúcej zápornej regulačnej elektriny v danej zúčtovacej perióde a záporné znamienko v prípade prevažujúcej kladnej regulačnej elektriny v danej zúčtovacej perióde.
- **Protiodchýlka** – odchýlka subjektu zúčtovania, ktorá má opačné znamienko ako odchýlka sústavy.
- **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 s 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 nedostatok elektriny.
- **Záporná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú 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 odchýlok** - zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase (pozri zákon o energetike).
- **Zúčtovanie rozdielov** - zúčtovanie rozdielov medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním (pozri pravidlá trhu).
- **Zúčtovateľ odchýlok** - osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri zákon o energetike). Zúčtovateľom odchýlok v SR je OKTE, a.s.

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

1. Pojmy špecifické pre denný trh:

- **Akceptované ponuky/dopyty** - spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu denného trhu, tzn., že boli spárované.
- **Aktívne ponuky/dopyty** – ponuky/dopyty ktoré vstupujú do procesu zlepšovania po nájdení prvého platného riešenia algoritmom vyhodnotenia denného trhu a ktoré sú v rámci preskúmavanej kombinácie ponúk označené ako predbežne akceptované.
- **Algoritmus vyhodnotenia denného trhu** - algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt na dennom trhu, a to v každej obchodnej hodine obchodného dňa.
- **Blokový produkt** – súbor vlastností objednávky, pre ktorú je špecifické vzájomné prepojenie ponúk alebo dopytov v jednotlivých obchodných hodinách do jedného celku. Blokové produkty sú štandardne definované s komplexnou podmienkou.
- **Cena dopytu** - cena uvedená v objednávke na nákup pre danú obchodnú hodinu.
- **Cena obchodnej oblasti** - marginálna cena vzťahujúca sa ku konkrétnej obchodnej hodine, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov algoritmom vyhodnotenia denného trhu práve v jednej obchodnej oblasti, t. j. s prihliadnutím na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Cena ponuky** – cena uvedená v objednávke na predaj pre danú obchodnú hodinu.
- **Čistá pozícia obchodnej oblasti** - množstvo elektriny v danej obchodnej oblasti, ktoré sa vypočíta ako rozdiel exportu a importu na všetkých cezhraničných profiloch tejto obchodnej oblasti.
- **Dolná prahová hodnota marginálnej ceny** - najnižšia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Druhá aukcia** - nástroj organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na udržiavanie marginálnych cien v rozsahu prahových hodnôt pre denný trh.
- **Horná prahová hodnota marginálnej ceny** - najvyššia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Hodinový produkt** - súbor vlastností objednávky, v ktorej sú ponuky alebo dopyty v jednotlivých obchodných hodinách obchodované samostatne, bez vzájomnej väzby medzi jednotlivými obchodnými hodinami. Ponuky v rámci hodinových produktov môžu obsahovať podmienku výkonovej nedeliteľnosti.
- **Jednotková cena** - cena za jednotku množstva ponúkanej/dopytovanej elektriny.
- **Komplexná podmienka** - podmienka úplnej/celkovej akceptácie blokovej objednávky, ktorá znamená, že algoritmus vyhodnotenia denného trhu musí akceptovať v každej obchodnej hodine celé množstvo zo všetkých prvkov objednávky. V prípade, že komplexná podmienka nebude v niektorej obchodnej hodine splnená, pristúpi algoritmus k vyradeniu celej objednávky. V prípade potreby zabezpečenia vyváženosti zobchodovaného množstva obchodnej oblasti voči iným obchodným oblastiam môže byť jedna bloková objednávka s komplexnou podmienkou v špecifických prípadoch krátená v rámci obchodnej hodiny maximálne o 0,1 MWh. Toto krátenie však nespôsobí vyradenie objednávky 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 denného trhu po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine, ktorá 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.
- **Neakceptované ponuky/dopyty** - nespárované ponuky/dopyty, ktoré boli pri hľadaní platného riešenia algoritmom vyhodnotenia denného trhu vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok.
- **Neaktívne ponuky/dopyty** – ponuky/dopyty ktoré vstupujú do procesu zlepšovania po nájdení prvého platného riešenia algoritmom vyhodnotenia denného trhu a ktoré sú v rámci preskúmavanej kombinácie ponúk označené ako predbežne neakceptované.
- **Obmedzujúce podmienky** - podmienka výkonovej nedeliteľnosti prvkov ponuky alebo komplexná podmienka.
- **Platná ponuka/dopyt** – ponuka/dopyt, ktorá je krytá dostatočným finančným zabezpečením.
- **Podmienka výkonovej nedeliteľnosti** - podmienka akceptácie v danej obchodnej hodine minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky (nedeliteľný prvok) v prvom bloku algoritmom vyhodnotenia denného trhu. 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.
- **Ponuka/dopyt** - súbor všetkých prvkov ponuky/dopytu predložený daným účastníkom KT na dennom trhu 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.
- **Prepravca (Shipping Agent)** - právnická osoba, ktorá zabezpečuje vývoz a dovoz elektriny medzi príslušnými obchodnými oblasťami v rámci Market Couplingu a má s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú zmluvu o vykonávaní funkcie prepravcu pre potreby denného trhu.
- **Proces 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.
- **Prvok ponuky/dopytu** - objednávka na predaj/nákup konkrétneho množstva elektriny v konkrétnej obchodnej hodine daného obchodného dňa jedného účastníka KT na dennom trhu za minimálnu/maximálnu jednotkovú cenu.

2. Pojmy špecifické pre vnútrodenný trh:

- **Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného trhu** - algoritmus vykonávajúci párovanie objednávok podľa zadaných parametrov a následné pridelenie objemu a ceny elektriny pre každú spárovanú objednávku v rámci vnútrodenného trhu, a to v každej obchodnej perióde obchodného dňa.
- **AON (All or None)** – indikácia označujúca objemovú nedeliteľnosť blokovej objednávky.
- **Base Load** – kontinuálna dodávka elektriny v rámci 1 obchodného dňa, t. j. v čase od 00:00 do 24:00).

- **Bloková objednávka** – objednávka, ktorá obsahuje jednu alebo viacero obchodných periód toho istého obchodného dňa v jednej objednávke. Na každú časť bloku pripadá konštantné množstvo elektriny. Blokovú objednávku je možné zadať jedine s limitnou cenovou podmienkou.
- **FOK (Fill or Kill)** – indikácia označujúca objemovú nedeliteľnosť a okamžité párovanie objednávky.
- **IOC (Immediate or Cancel)** - indikácia označujúca okamžité párovanie objednávky.
- **Jednoduchá objednávka** – objemovo deliteľná objednávka typu Limit Order na jednu obchodnú periódu.
- **Limit Order** – typ objednávky, ktorá sa páruje za cenu vyššiu alebo rovnú (objednávky na predaj) alebo nižšiu alebo rovnú (objednávky na nákup) ako je jej limitná cenová podmienka. Limit Order zadaná bez indikácie okamžitého párovania je dostupná k párovaniu až do doby svojej exspirácie.
- **Limitná cenová podmienka** – cena predstavujúci hraničnú cenu, pri ktorej je možné objednávku párovať s protismernými objednávkami.
- **Obchodná perióda** – časový interval, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; Jedna obchodná perióda trvá 60 minút.
- **Off Peak Load** – kontinuálna dodávka elektriny v rámci 1 obchodného dňa v čase od 00:00 do 08:00 a od 20:00 do 24:00.
- **Peak Load** – kontinuálna dodávka elektriny v rámci 1 obchodného dňa v čase od 08:00 do 20:00.

1.4.1.6. *Oblasť organizovania a zúčtovania podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou*

- **Činnosť výkupcu elektriny** – výkup elektriny od výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a prevzatie zodpovednosti za odchýlku za výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou (pozri zákon o energetike).
- **Doplatok** – rozdiel medzi pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku schválenou alebo určenou rozhodnutím ÚRSO a cenou vykupovanej elektriny, ktorý uhrádza výrobcovi elektriny s právom na podporu OKTE, a.s.; ak je tento rozdiel záporný, doplatok sa rovná nule (pozri zákon o OZE a VU KVET).
- **Príplatok** – rozdiel medzi ponúknutou cenou elektriny a cenou vykupovanej elektriny, ktorý uhrádza výrobcovi elektriny s právom na podporu OKTE, a.s; ak je tento rozdiel záporný, príplatok sa rovná nule (pozri zákon o OZE a VU KVET).
- **Zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou** – vyhodnotenie a zúčtovanie výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, výkupu vyrobenej elektriny a úhrada podpory (pozri zákon o energetike).

1.4.1.7. *Oblasť záruk pôvodu*

- **AIB Hub** – komerčná webová služba prevádzkovaná v mene AIB, ktorá poskytuje koordinačné a synchronizačné služby, distribúciu správ a potvrdení medzi registrami používateľov hubu.
- **Európsky systém energetických certifikátov** – integrovaný európsky rámec pre vydávanie, registráciu, prevod, uplatnenie, zrušenie a iné spracovanie certifikátov, ktoré vyplývajú z implementácie ustanovení pravidiel Európskeho systému energetických certifikátov (ďalej len „EECS“).
- **EECS Certifikát** – jedinečný elektronický certifikát, ktorý špecifikuje a reprezentuje kvalitu a metódu výroby konkrétneho množstva elektriny, ktorý je vedený v registračnej databáze OKTE, a.s. a vydávaný v súlade s ustanoveniami pravidiel EECS.
- **EECS-GO** – EECS certifikát zodpovedajúci typu záruky pôvodu.

- **Doména** – oblasť obsahujúca zariadenia na výrobu elektriny, v súvislosti s ktorými je OKTE, a.s. autorizovaným vydávajúcim orgánom záruk pôvodu.
- **Doménový protokol Slovenskej republiky** – protokol, ktorý určuje postupy, práva a povinnosti, ktoré platia pre doménu Slovenskej republiky, vzťahujú sa k schéme EECS pre elektrinu a k zárukám pôvodu.
- **Držiteľ účtu** – výrobca elektriny alebo dodávateľ elektriny, s ktorým má OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu a ktorého účet je vedený v registračnej databáze OKTE, a.s.
- **Prevod záruky pôvodu** – transakcia, pri ktorej dochádza k prevodu záruky pôvodu z jedného prevodného účtu v prospech iného prevodného účtu.
- **Prevodný účet** – účet držiteľa účtu obsahujúci záruky pôvodu vydané držiteľovi účtu a záruky pôvodu prevedené držiteľovi účtu iným držiteľom účtu, ktoré následne neboli prevedené na iný prevodný účet v žiadnej registračnej databáze, neboli uplatnené, neuplynula im platnosť alebo neboli zrušené.
- **Registračná databáza (register)** – databáza prevádzkovaná OKTE, a.s., ktorá zahŕňa prevodné účty a účty zrušených záruk pôvodu a záruky pôvodu na týchto účtoch, podrobnosti zariadeniach na výrobu elektriny a podrobnosti o zárukách pôvodu, ktoré boli prevedené z tejto registračnej databázy.
- **Účet záruk pôvodu** – účet v registri, ktorý je tvorený prevodným účtom a účtom zrušených záruk pôvodu daného držiteľa účtu.
- **Účet zrušených záruk pôvodu** – účet držiteľa účtu určený pre transakcie uplatnenia a zrušenia záruky pôvodu vrátane uplynutia doby platnosti záruky pôvodu. Záruky pôvodu vedené na účte zrušených záruk nie je možné ďalej prevádzať.
- **Uplatnenie záruky pôvodu** – uplatnením záruky pôvodu držiteľ účtu deklaruje, že určitý objem elektriny reprezentovaný príslušným počtom záruk pôvodu bol dodaný koncovému odberateľovi elektriny.
- **Uznanie záruky pôvodu** – záruka pôvodu sa považuje za uznanú, ak bola vydaná v inom členskom štáte na základe mechanizmu zaručujúceho presnosť a spoľahlivosť vydávania záruk pôvodu, a ak bola prevedená na účet držiteľa účtu.
- **Vydanie záruky pôvodu** – vydanie elektronického dokladu preukazujúceho, že určitý objem elektriny bol vyrobený z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou.
- **Záruka pôvodu** – certifikát vydaný príslušným orgánom alebo členom AIB konajúcim ako riadne splnomocnený zástupca v mene príslušného orgánu, podľa právnych predpisov štátu ako záruka povahy a pôvodu elektriny za účelom poskytnutia dôkazu koncovému odberateľovi elektriny, že daný podiel množstva elektriny podľa okolností bol vyrobený v zariadení na výrobu elektriny, na ktorý sa záruka vzťahuje, a/alebo bol vyrobený špecifickým typom technológie, na ktorý sa záruka vzťahuje, a/alebo zariadenie na výrobu elektriny, v ktorom bola elektrina vyrobená, má iné atribúty, na ktoré sa záruka vzťahuje. Záruka pôvodu v rámci IS OKTE sa vždy vzťahuje k množstvu 1 MWh elektriny.
- **Zrušenie záruky pôvodu** – činnosť vykonaná OKTE, a.s., v prípade preukázateľne chybne vydanej, prevedenej alebo uznanej záruky pôvodu. Zrušenie záruky pôvodu môže byť vykonané aj na žiadosť držiteľa účtu, ktorý danou zárukou pôvodu disponuje.
- **Produkt záruky pôvodu** – súbor vlastností záruky pôvodu týkajúci sa zdroja výrobného zariadenia, z ktorého bola elektrina vyrobená a kategórie životnosti záruky pôvodu definovanej koncovým obdobím výroby elektriny.
- **Účastník aukcie** – držiteľ účtu s platným prístupom do IS OKTE, ktorý splnil zmluvný rámec pre účasť v aukciách záruk pôvodu.

1.4.2. Zoznam skratiek

- **ACER** - Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky.
- **AIB** - Asociácia vydavateľských orgánov (Association of Issuing Bodies).
- **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.
- **EECS** - Európsky systém energetických certifikátov (European Energy Certificate System).
- **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).
- **KT** – organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
- **KVET** - kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **IS** - informačný systém.
- **IS OKTE** - informačný systém OKTE, a.s.
- **MH SR** – Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky
- **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.

- **ÚRSO** - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví.
- **VU KVET** - vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **XML** - Extensible Markup Language.

1.4.3. Typy zmlúv

1.4.3.1. *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 ZO v zmysle pravidiel trhu účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok stanovených zmluvou ZO. OKTE, a.s. sa zmluvou ZO zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny a poskytovať údaje o tom v rozsahu stanovenom pravidlami trhu a zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa zmluvou ZO zaväzuje zasielať OKTE, a.s. údaje v stanovenej forme a v stanovenom čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať poplatky za spôsobenú odchýlku.

Zmluva ZO sa pre subjekty zúčtovania, ktoré majú alebo plánujú prevziať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, rozširuje o činnosť zúčtovania rozdielov a činnosť centrálnej fakturácie. Zmluvu ZO uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením zmluvy ZO účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok stanovených zmluvou ZO. OKTE, a.s. sa zmluvou ZO 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 o tom údaje v rozsahu stanovenom pravidlami trhu a zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa zmluvou ZO zaväzuje zasielať OKTE, a.s. údaje v stanovenej forme a čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať poplatky za spôsobenú odchýlku, poplatky v rámci centrálnej fakturácie a poplatky v rámci zúčtovania rozdielov.

1.4.3.2. *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 (ďalej len „zmluva KT“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a subjektom zúčtovania na strane druhej. Uzatvorením zmluvy KT sa subjekt zúčtovania stáva aj účastníkom KT. Zmluvou KT sa OKTE, a.s. zaväzuje umožniť účastníkovi KT s elektrinou účasť na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, vysporiadavať uskutočnené obchody a uhradiť účastníkovi KT poplatky za uskutočnené obchody s elektrinou. Účastník KT sa zmluvou KT zaväzuje uhradiť OKTE, a.s. poplatky za uskutočnené obchody s elektrinou a služby poskytnuté účastníkovi KT.

1.4.3.3. *Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny*

Zmluvou o zúčtovaní regulačnej elektriny (ďalej len „zmluva RE“) sa OKTE, a.s. zaväzuje uhradiť dodávateľovi RE, ktorý má s prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzavretú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, poplatok za regulačnú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstve a cene regulačnej elektriny poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Dodávateľ RE sa zmluvou RE zaväzuje uhrádzať OKTE, a.s. poplatky a tarify v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO.

1.4.3.4. *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.

1.4.3.5. *Zmluva o poskytovaní údajov*

Zmluvu o poskytovaní údajov uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia alebo výrobca elektriny na strane druhej. Predmetom 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 prevádzkovateľa prenosovej sústavy, prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľa priameho vedenia alebo výrobcu elektriny voči OKTE, a.s. vyplýva z tohto prevádzkového poriadku a súvisiacej platnej legislatívy. Predmetom zmluvy je tiež zabezpečenie prístupu účastníka trhu s elektrinou do IS OKTE.

V minulosti uzatvorené zmluvy o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. považuje za zmluvy o poskytovaní údajov podľa tohto odseku.

1.4.3.6. *Zmluva o poskytovaní údajov pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia EP č. 1227/2011*

Zmluvu o poskytovaní údajov pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou a podľa vykonávacieho nariadenia Komisie (EÚ) č. 1348/2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 odseky 2 a 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (ďalej len „zmluva REMIT“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou alebo účastník trhu s plynom na strane druhej. Predmetom zmluvy REMIT je dojednanie podmienok odovzdávania údajov zo strany účastníka trhu s elektrinou alebo účastníka trhu s plynom pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia REMIT a vykonávacieho nariadenia REMIT prostredníctvom IS OKTE do informačného systému ACER. Predmetom zmluvy REMIT je tiež zabezpečenie prístupu účastníka trhu s elektrinou alebo účastníka trhu s plynom do IS OKTE.

1.4.3.7. *Zmluva o zúčtovaní odmeny za činnosť výkupcu elektriny*

Zmluvu o zúčtovaní odmeny za činnosť výkupcu elektriny (ďalej len „zmluva OVE“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a výkupca elektriny na strane druhej. Predmetom zmluvy OVE je vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odmeny za činnosť výkupcu elektriny v zmysle zákona o OZE a VU KVET, vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR, pravidiel trhu a tohto prevádzkového poriadku. Zmluvou OVE sa OKTE, a.s. zaväzuje vyhodnocovať, zúčtovávať a vysporiadať odmenu za činnosť výkupcu elektriny. Zmluvou OVE sa OKTE, a.s. a výkupca elektriny zaväzujú uhradiť druhej strane odmenu za činnosť výkupcu elektriny v zmysle vyhodnotenia vykonaného v zmysle vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR a tohto prevádzkového poriadku.

1.4.3.8. *Zmluva o doplatku*

Zmluvu o doplatku uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a výrobca elektriny s právom na podporu na strane druhej. Predmetom zmluvy o doplatku je záväzok OKTE, a.s. uhradiť výrobcovi elektriny doplatok na elektrinu s nárokom na doplatok vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny za podmienok stanovených zákonom o OZE a VU KVET, vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR, pravidiel trhu a tohto prevádzkového poriadku.

1.4.3.9. *Zmluva o príplatku*

Zmluvu o príplatku uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a záujemca o podporu príplatkom na strane druhej. Zmluvou o príplatku sa záujemca o podporu príplatkom zaväzuje zabezpečiť splnenie podmienok pre priznanie príplatku a OKTE, a.s. sa zaväzuje záujemcovi o podporu príplatkom uhradiť príplatok na elektrinu s nárokom na príplatok vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny za podmienok stanovených zákonom o OZE a VU KVET, vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR, pravidiel trhu a tohto prevádzkového poriadku.

1.4.3.10. *Zmluva o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu*

1. Zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu (ďalej len „zmluva ZPE“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a výrobca elektriny a/alebo dodávateľ elektriny na strane druhej. Predmetom zmluvy je dojednanie podmienok pre vytvorenie a vedenie účtu výrobcu elektriny a/alebo dodávateľa elektriny a podmienky poskytovania služieb spojených s vydaním, prevodom, uplatnením, uznaním, zrušením a aukciami záruk pôvodu zo strany OKTE, a.s. Zmluvou ZPE sa držiteľ účtu zaväzuje dodržiavať okrem podmienok uvedených v tomto prevádzkovom poriadku rovnako pravidlá stanovené v doménovom protokole Slovenskej republiky a všeobecných podmienkach AIB, s výnimkou prípadov záruk pôvodu z nečlenských štátov AIB, na ktoré sa doménový protokol Slovenskej republiky a všeobecné podmienky AIB nevzťahujú. Doménový protokol Slovenskej republiky a všeobecné podmienky AIB sú zverejnené na webovom sídle OKTE, a.s.
2. OKTE, a.s. uzatvára tieto typy zmlúv o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu:
    a. zmluva o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu pre záruky pôvodu z členských štátov AIB,
    b. zmluva o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu pre záruky pôvodu z nečlenských štátov AIB.

1.4.4. **Prístup do IS OKTE**

1. Účastník trhu s elektrinou alebo účastník trhu s plynom 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.
2. OKTE, a.s. zriadi pre žiadateľa zabezpečený prístup do IS OKTE na základe zmluvy o poskytovaní údajov, alebo na základe zmluvy REMIT, alebo na základe zmluvy ZO, alebo na základe zmluvy KT, alebo na základe zmluvy RE, alebo na základe zmluvy o doplatku, alebo na základe zmluvy o príplatku, alebo na základe zmluvy o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok, alebo na základe zmluvy o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu pre záruky pôvodu z členských štátov AIB.

2. PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH ÚDAJOV

2.1. Prístup do IS OKTE

1. Prístup do IS OKTE a odovzdávanie údajov sa realizuje prostredníctvom mena, hesla a digitálneho 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 údaje 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 údaje na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a overovaciu SMS, odoslanú IS OKTE na kontaktný mobilný telefón výrobcu elektriny.
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 údaje na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a digitálny certifikát.
5. Koncový odberateľ elektriny za účelom prístupu k údajom nameraným inteligentným meracím systémom na odberných a odovzdávacích miestach o fyzickom odbere činnej elektriny zo sústavy do OOM a fyzickej dodávke činnej elektriny do sústavy z OOM, pristupuje do IS OKTE na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a overovaciu SMS, odoslanú IS OKTE na kontaktný mobilný telefón koncového odberateľa elektriny.
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.
7. Dodávateľ elektriny pristupuje do IS OKTE na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a digitálny certifikát.

2.1.1. Podmienky uzatvorenia zmluvy o poskytovaní údajov

1. Zmluva o poskytovaní údajov sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a prevádzkovateľom prenosovej sústavy, prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľom priameho vedenia alebo výrobcom elektriny (ďalej len „účastník trhu“) na strane druhej. Postup pri uzatváraní zmluvy o poskytovaní údajov je zverejnený na webovom sídle.
2. V prípade nového účastníka trhu podáva podnet na uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov účastník trhu, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o poskytovaní údajov.
3. OKTE, a.s. po prevzatí žiadosti o uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov OKTE, a.s. návrh zmluvy o poskytovaní údajov zamietne a vyzve účastníka trhu na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie novej žiadosti o uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
4. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval účastníka trhu k doplneniu údajov potrebných pre uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov a účastník trhu sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov boli splnené, má účastník trhu 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 účastník trhu e-mailom na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť vyriešiť prostredníctvom e-mailu na adresu uvedenú v žiadosti o uzatvorenie zmluvy o

poskytovaní údajov. V prípade, že účastník trhu nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., môže sa obrátiť na ÚRSO.

5. V prípade úplného návrhu zmluvy o poskytovaní údajov OKTE, a.s. potvrdí návrh na uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní odo dňa prijatia návrhu a doručí zmluvu o poskytovaní údajov účastníkovi trhu v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v návrhu na uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov. Štatutárny orgán účastníka trhu, fyzická osoba, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy o poskytovaní údajov, podpíše zmluvu o poskytovaní údajov a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Znenie zmluvy o poskytovaní údajov nie je možné meniť. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu o poskytovaní údajov podpíše a jeden rovnopis odošle späť účastníkovi trhu na adresu jeho sídla.
6. V prípade zmeny údajov o existujúcom účastníkovi trhu, ktorý je právnickou osobou, oznámi účastník trhu bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu OKTE, a.s. V prípade zmeny čísla účtu v tvare IBAN oznámi účastník trhu, ktorý je právnickou osobou, požadovanú zmenu písomne s podpisom štatutárneho orgánu účastníka trhu na adresu sídla OKTE, a.s. V prípade zmeny údajov o existujúcom účastníkovi trhu, ktorý je fyzickou osobou, oznámi účastník trhu každú požadovanú zmenu písomne s podpisom oprávnenej fyzickej osoby na adresu sídla OKTE, a.s.
7. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy o poskytovaní údajov alebo dodatku k zmluve o poskytovaní údajov s existujúcim účastníkom trhu v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo tohto prevádzkového poriadku.
8. Zmluva o poskytovaní údajov musí mať písomnú formu.
9. Zmluva o poskytovaní údajov obsahuje najmä:
    a. identifikačné údaje zmluvných strán;
    b. práva a povinnosti zmluvných strán;
    c. dobu trvania zmluvy o poskytovaní údajov, podmienky odstúpenia od zmluvy o poskytovaní údajov;
    d. identifikačné údaje zariadenia na výrobu elektriny alebo identifikačné údaje sústavy;
    e. poskytovanie údajov zo strany účastníka trhu v stanovenom rozsahu;
    f. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
    g. spôsob riešenia sporov;
    h. podmienky nadobudnutia účinnosti zmluvy o poskytovaní údajov;
    i. účinnosť zmluvy o poskytovaní údajov;
    j. spôsoby komunikácie;
    k. zoznam príloh.

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 EIC kód vytvorený v súlade so štandardom združenia ENTSO-E. EIC kód vydáva lokálny vydavateľ identifikačných čísiel (ďalej len „lokálny vydavateľ“) alebo ním poverená osoba okrem EIC kódov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav, prevádzkovatelia priamych vedení, výrobcovia elektriny.
2. Centrálna registrácia a evidencia EIC kódov typu X, Y, W a Z sa na účely identifikácie podľa odseku 1 pre vymedzené územie vykonáva v IS OKTE.

3. Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri určovaní EIC kódov, 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 odseku 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. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,
            9. elektrina vyrobená v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovaná na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %,

10. elektrina vyrobená v lokálnom zdroji a spotrebovaná v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja,
11. dodávka elektriny priamym vedením,
12. plánovaná výroba elektriny vo vlastnom zariadení,
13. dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny,
14. množstvo elektriny na podporu doplatkom.

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 (OKTE, a.s.) publikovaného na jeho webovom sídle. EIC kód sa vygeneruje v IS 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 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, adresy a pod.

4. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou alebo prevádzkovateľa obchodnej platformy prideľuje a eviduje lokálny vydavateľ alebo ním poverená osoba na základe žiadosti o pridelenie EIC kódu. Ak výrobca elektriny, prevádzkovateľ sústavy alebo prevádzkovateľ priameho vedenia nemajú pridelený EIC kód typu X, pridelí sa im pri uzatvorení zmluvy o poskytovaní údajov. Tento EIC kód môže byť lokálny alebo medzinárodný. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov účastníkov trhu 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 účastníka trhu s elektrinou je podmienkou pre uzatvorenie zmluvy ZO, zmluvy RE a zmluvy ZPE. 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 na základe doručenia prílohy so špecifikáciou sústavy k zmluve o poskytovaní údajov.
9. EIC kód typu Y priameho vedenia sa prideľuje v IS OKTE na základe doručenia prílohy so špecifikáciou priameho vedenia k zmluve o poskytovaní údajov.
10. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny sa prideľuje v IS OKTE na základe doručenia prílohy so špecifikáciou zariadenia na výrobu elektriny k zmluve o poskytovaní údajov.
11. EIC kód typu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu v rámci zariadenia na výrobu elektriny sa prideľuje v IS OKTE na základe doručenia prílohy so špecifikáciou generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu v rámci zariadenia na výrobu elektriny k zmluve o poskytovaní údajov.
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. EIC kódy typu Z prideľujú príslušní účastníci trhu 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, kWh, MW alebo MWh, 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 údajov uzatvorenej s výrobcom elektriny alebo pre virtuálne odovzdávacie miesta pre výpočet koncovej spotreby výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy. 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 zaregistruje do evidencie vydaných EIC kódov typu Z v IS OKTE, a to najneskôr do 9:00 jeden pracovný deň pred začatím zasielania údajov do IS OKTE za daný EIC kód typu Z.

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

1. Lokálny vydavateľ zverejňuje prostredníctvom IS OKTE:
    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 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,

      iv. 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,

      v. 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,

      vi. 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,

      vii. 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,

      viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

      ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

x. straty elektriny v sústave,

xi. nemeraný odber,

xii. virtuálne odovzdávacie miesto pre výpočet koncovej spotreby výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy,

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 miesta, ktorý za odberné miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

i. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

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

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

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

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

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

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

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

q. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:

i. bez inteligentného meracieho systému,

ii. základná funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),

iii. pokročilá funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

iv. špeciálna funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

r. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov,

s. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:

i. adresu výrobcu elektriny na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

ii. adresu umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

iii. adresu prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie distribučnej sústavy a miestnej distribučnej sústavy,

t. informáciu o tom, či sa jedná o odovzdávacie miesto s príznakom „výkup s prevzatím zodpovednosti za odchýlku“,

u. obdobie účinnosti zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vo formáte dd.mm.rrrr,

v. informáciu o tom, či sa jedná o odberné a odovzdávacie miesto

i. odberateľa elektriny v domácnosti,

ii. odberateľa elektriny typu malý podnik.

2. 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.

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

a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW alebo MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát v sústave určených pre účely zúčtovania odchýlok,

b. v kWh alebo MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

c. v kWh alebo MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.

4. 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 3 desatinné miesta.

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 začatia a prípadne ukončenia prevádzky sústavy,

g. EIC kód Y nadradenej sústavy.

2. Zadávanie údajov podľa odseku 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní údajov uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom sústavy. Správu údajov podľa odseku 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 začatia a prípadne ukončenia prevádzky priameho vedenia.

2. Zadávanie údajov podľa odseku 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní údajov uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom priameho vedenia. Správu údajov podľa odseku 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 spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

n. EIC kód Z spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

o. EIC kód Z elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

p. EIC kód Z elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

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

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

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

t. 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),

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

v. EIC kód Z pre dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

w. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,

x. dátum ukončenia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,

y. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

z. dátum poslednej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny,

aa. dátum poslednej zmeny vlastníckych práv k zariadeniu na výrobu elektriny,

bb. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,

cc. názov zariadenia na výrobu elektriny (uvedený v povolení na výrobu elektriny alebo evidovaný v splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona o energetike a v prípade zariadenia, ktoré vyrába elektrinu z OZE a KVET názov uvedený v cenovom rozhodnutí ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku, ak je vydané),

dd. adresa prevádzky,

ee. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v MW,

ff. dosiahnuteľný výkon v MW,

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

hh. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,

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

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

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

ll. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie,

mm. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov,

nn. údaj o periodicite pre výplatu doplatku priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,

oo. údaj o spôsobe podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu:

    i. výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny,

    ii. prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,

    iii. doplatkom,

    iv. príplatkom.

pp. príznak lokálneho zdroja,

qq. príznak priznanej podpory pre zariadenie na výrobu elektriny (OZE/ VU KVET),

rr. príznak pre meranie vyrobenej elektriny určeným meradlom na svorkách generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (áno/ nie),

ss. príznak pre meranie technologickej vlastnej spotreby elektriny za zariadenie na výrobu elektriny (áno/nie),

tt. spôsob výpočtu technologickej vlastnej spotreby elektriny, ak nie je technologická vlastná spotreba elektriny meraná,

uu. koeficient výkonu zariadenia na výrobu elektriny,

vv. údaj o periodicite pre výplatu doplatku priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

ww. názov generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu uvedený v povolení na výrobu elektriny alebo evidovaný v splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona o energetike a v prípade, ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET, názov uvedený v cenovom rozhodnutí ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku, ak je pevná cena určená pre generátor,

xx. veľkosť inštalovaného výkonu generátora zariadenia na výrobu elektriny v MW,

yy. dátum uvedenia generátora zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

zz. dátum poslednej rekonštrukcie alebo modernizácie generátora zariadenia na výrobu elektriny,

aaa. typ výroby podľa primárneho zdroja energie pre generátor zariadenia na výrobu elektriny (podľa číselníka OKTE, a.s. publikovaného na webovom sídle OKTE, a.s.),

bbb. číslo cenového rozhodnutia ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

ccc. platnosť cenového rozhodnutia ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

ddd. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa cenového rozhodnutia ÚRSO pre zariadenie na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre zariadenie výrobcu elektriny (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

eee. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa cenového rozhodnutia ÚRSO pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

fff. predpokladané množstvo elektriny, na ktoré sa v prebiehajúcom roku uplatní doplatok v MWh (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

ggg. množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok v MWh podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

hhh. číslo potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO (ak je priznaná podpora doplatkom alebo príplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

iii. platnosť potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO (ak je priznaná podpora doplatkom alebo príplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

jjj. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO pre zariadenie na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre zariadenie výrobcu elektriny (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

kkk. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny (ak je priznaná podpora doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET),

lll. množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok v MWh podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

mmm. ponúknutá cena elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny (v €/MWh) pre stanovenie príplatku podľa potvrdenia MH SR o tom, že výrobca elektriny bol úspešným uchádzačom vo výberovom konaní na zariadenie výrobcu elektriny s právom na príplatok podľa zákona o OZE a VU KVET,

nnn. predpokladané množstvo elektriny, na ktoré sa v prebiehajúcom roku uplatní príplatok v MWh,

ooo. množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní príplatok v MWh podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

ppp. GPS súradnice zariadenia na výrobu elektriny.

2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za príslušné obdobie.

3. OKTE, a.s. pre EIC kódy Z podľa odseku 1 písm. h, i a l eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené priebehové údaje v MW s presnosťou na 6 desatinných miest za príslušné obdobie.

4. Zadávanie údajov podľa odseku 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní údajov uzatvorenej s príslušným výrobcom elektriny. Správu údajov podľa odseku 1 písm. c, f až ff a hh až ll 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

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 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,
        iv. 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,

v. 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,

vi. 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,

vii. 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; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,

viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

x. straty elektriny v sústave,

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. hodnoty stanovené výpočtom,

iv. 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 miesta, ktorý na danom odbernom mieste prevzal zodpovednosť za odchýlku,

g. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za dané odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

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

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

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

k. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.

2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie tieto údaje:

a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov:

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

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

b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

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.).

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 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest:

i. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

ii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,

c. 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 údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade odberných alebo odovzdávacích miest

   i. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

   ii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,

   iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,

e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

f. v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom sústavy,

g. za mesiac, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok, do 25. dňa 2. mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok.

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

7. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa 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.

8. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v MW a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v MWh za príslušné obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovolená odchýlka ±0,5% alebo najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

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 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,

iv. 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,

v. 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,

vi. 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,

vii. 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; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,

viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

x. straty elektriny v sústave,

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. 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 miesta, ktorý za dané odberné miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

h. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za dané odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

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

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

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

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

m. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,

n. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:

    i. bez inteligentného meracieho systému

    ii. základná funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),

    iii. pokročilá funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

    iv. špeciálna funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

o. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:

    i. adresu výrobcu elektriny na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,

    ii. adresu umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,

    iii. adresu prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie distribučnej sústavy a miestnej distribučnej sústavy.

2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie tieto údaje:

    a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov

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

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

b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.

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.).

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 podľa odseku 4:

    a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

    b. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest

        i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

        ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

    c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, a v prípade strát elektriny v sústave,

    d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest

        i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

        ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

f. 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 v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

g. v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM alebo pri zmene typu určeného meradla do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy,

h. za mesiac, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok, do 25. dňa 2. mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok.

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

7. 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.

8. 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 alebo dodávky 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.

9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy poskytne prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy údaj za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a údaj od 1. dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy neposkytne údaje podľa prvej vety tohto odseku ani na vyžiadanie, OKTE, a.s. stanoví výšku odberu alebo dodávky elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a od 1. dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene do dňa odpočtu využitím údajov dostupných v IS OKTE. Takto stanovenú hodnotu použije OKTE, a.s. pre účely výpočtu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

10. 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.

11. 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.

12. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa 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.
13. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v kWh za príslušné obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovolená odchýlka ±0,5% alebo najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.
14. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 1 písm. n v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.
15. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do 10 pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom bol lokálny zdroj pripojený do distribučnej sústavy, nasledujúce údaje:
    a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov
        i. EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
        ii. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny, alebo
    b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy,
    c. EIC typu Z odberného a odovzdávacieho miesta, prostredníctvom ktorého je lokálny zdroj pripojený do sústavy,
    d. inštalovaný výkon lokálneho zdroja v MW.
16. Údaje podľa odseku 8 odovzdáva prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy najmenej s dátumom odpočtu, ktorý nastane:
    a. pri ukončení odberu alebo dodávky elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,
    b. pri zániku odberného a odovzdávacieho miesta,
    c. pri zmene dodávateľa alebo bilančnej skupiny na odbernom a odovzdávacom mieste,
    d. pri zmene výšky niektorej z taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy,
    e. pri zmene triedy typového diagramu odberu priradeného odbernému a odovzdávaciemu miestu,
    f. pri začatí alebo skončení dodávky poslednej inštancie na odbernom a odovzdávacom mieste,
    g. pri zmene vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov,

h. pri zmene subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku pri nákupe elektriny na krytie strát v sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

i. v ďalších prípadoch, pri ktorých vyžaduje vykonanie odpočtu platná legislatíva,

j. v ostatných prípadoch, v ktorých prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy vykoná odpočet.

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 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,

      iv. 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,

      v. 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,

      vi. 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,

      vii. 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; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,

      viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

      ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

      x. straty elektriny v sústave,

      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. 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 miesta, ktorý za dané odberné miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

h. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za dané odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

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

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

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

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

m. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,

n. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:

   i. bez inteligentného meracieho systému,

   ii. základná funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),

   iii. pokročilá funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

   iv. špeciálna funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

o. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:

i. adresu výrobcu elektriny na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,

ii. adresu umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,

iii. adresu prevádzkovateľa susednej miestnej distribučnej sústavy na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej miestnej distribučnej sústavy.

2. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie tieto údaje:

   a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov

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

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

   b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy.

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.).

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 podľa odseku 4:

   a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

   b. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných

určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest

i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy,

d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest

i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

f. 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 v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

g. v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM alebo pri zmene typu určeného meradla do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy,

h. za mesiac, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok, do 25. dňa 2. mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok.

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

7. 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.

8. 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 alebo dodávky 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.

9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy poskytne prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy údaj za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a údaj od 1. dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy neposkytne údaje podľa prvej vety tohto

odseku ani na vyžiadanie, OKTE, a.s. stanoví výšku odberu alebo dodávky elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a od 1. dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene do dňa odpočtu využitím údajov dostupných v IS OKTE. Takto stanovenú hodnotu použije OKTE, a.s. pre účely výpočtu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

10. 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.

11. 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.

12. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa 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 písm. a,

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

13. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v kWh za príslušné obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovolená odchýlka ±0,5% alebo najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

14. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet podľa nasledujúceho vzorca:

$$S = \frac{D - O}{D} \times 100$$

a súčasne preveriť, či je splnená nerovnosť

$$0 \leq S \leq S_{\max} ,$$

kde

S = veľkosť strát elektriny v miestnej distribučnej sústave v %,

D = fyzická dodávka elektriny z odberných a odovzdávacích miest vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania miestnej distribučnej sústavy a iných sústav do miestnej distribučnej sústavy,

O = fyzický odber elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania miestnej distribučnej sústavy a iných sústav z miestnej distribučnej sústavy,

S_{max} = maximálna hodnota strát elektriny v miestnej distribučnej sústave stanovená vo výške povoleného množstva strát v súlade s ustanoveniami regulačnej vyhlášky.

15. V prípade, ak nie je splnená nerovnosť podľa odseku 14, OKTE, a.s.:
    a. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE,
    b. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť,
    c. na nesúlad upozorní ÚRSO.
16. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 1, písm. n v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.
17. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do 10 pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom bol lokálny zdroj pripojený do distribučnej sústavy, nasledujúce údaje:
    a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov
        i. EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
        ii. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny, alebo
    b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy,
    c. EIC typu Z odberného a odovzdávacieho miesta, prostredníctvom ktorého je lokálny zdroj pripojený do sústavy,
    d. inštalovaný výkon lokálneho zdroja v MW.
18. Údaje podľa odseku 8 odovzdáva prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy najmenej s dátumom odpočtu, ktorý nastane:
    a. pri ukončení odberu alebo dodávky elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,
    b. pri zániku odberného a odovzdávacieho miesta,
    c. pri zmene dodávateľa alebo bilančnej skupiny na odbernom a odovzdávacom mieste,
    d. pri zmene výšky niektorej z taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy,
    e. pri zmene triedy typového diagramu odberu priradeného odbernému a odovzdávaciemu miestu,
    f. pri začatí alebo skončení dodávky poslednej inštancie na odbernom a odovzdávacom mieste,
    g. pri zmene vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov,
    h. pri zmene subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku pri nákupe elektriny na krytie strát v sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy,
    i. v ďalších prípadoch, pri ktorých vyžaduje vykonanie odpočtu platná legislatíva,
    j. v ostatných prípadoch, v ktorých prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vykoná odpočet.

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 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,
        iv. 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,
        v. odberné miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba odber z priameho vedenia),
        vi. odovzdávacie miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba dodávka do priameho vedenia),
        vii. odberné a odovzdávacie miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (odber z priameho vedenia aj dodávka do priameho vedenia),
        viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa priameho vedenia pri prevádzkovaní priameho vedenia, ak je evidovaná,
        ix. 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,

f. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:

i. bez inteligentného meracieho systému,

ii. základná funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov), a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),

iii. pokročilá funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

iv. špeciálna funkcionalita inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov).

3. 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.).

4. 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.

5. Prevádzkovateľ priameho vedenia 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 kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

b. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest

i. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,

ii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,

c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,

d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest

   i. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,

   ii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,

e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,

f. 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 s presnosťou na 3 desatinné miesta,

g. pri zmene typu určeného meradla alebo pri ukončení prevádzkovaní priameho vedenia do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom priameho vedenia.

6. Ak prevádzkovateľ priameho vedenia zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.

7. 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.

8. 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 alebo dodávky 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.

9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy poskytne prevádzkovateľ priameho vedenia údaj za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a údaj od 1. dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene. Ak prevádzkovateľ priameho vedenia neposkytne údaje podľa prvej vety tohto odseku ani na vyžiadanie, OKTE, a.s. stanoví výšku odberu alebo dodávky elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a od 1. dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene do dňa odpočtu využitím údajov dostupných v IS OKTE. Takto stanovenú hodnotu použije OKTE, a.s. pre účely výpočtu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

10. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrťhodinovom rozlíšení v kW a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v kWh za príslušné obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovolená odchýlka ±0,5% alebo najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

11. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 2, písm. f v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.

12. Údaje podľa odseku 8 odovzdáva prevádzkovateľ priameho vedenia najmenej s dátumom odpočtu, ktorý nastane:

a. pri ukončení odberu alebo dodávky elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,

b. pri zániku odberného a odovzdávacieho miesta,

c. pri zmene výšky niektorej z taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy,

d. pri zmene triedy typového diagramu odberu priradeného odbernému a odovzdávaciemu miestu,

e. v ďalších prípadoch, pri ktorých vyžaduje vykonanie odpočtu platná legislatíva,

f. v ostatných prípadoch, v ktorých prevádzkovateľ priameho vedenia vykoná odpočet.

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 spotrebu elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa odseku 17,

m. EIC kód Z elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný

výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa odseku 27 alebo 28,

n. EIC kód Z elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa odseku 29,

o. 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),

p. 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),

q. 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,

r. EIC kód Z pre dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne).

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. názov zariadenia na výrobu elektriny (uvedený v povolení na výrobu elektriny alebo evidovaný v splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona o energetike a v prípade zariadenia, ktoré vyrába elektrinu z OZE a KVET názov uvedený v cenovom rozhodnutí ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku, ak je vydané),

b. adresa prevádzky,

c. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

d. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,

e. dátum poslednej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny,

f. dátum poslednej zmeny vlastníckych práv k zariadeniu na výrobu elektriny,

g. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v MW,

h. typ výroby podľa primárneho zdroja energie (podľa číselníka OKTE, a.s. publikovaného na webovom sídle OKTE, a.s.),

i. dosiahnuteľný výkon v MW; tento údaj neodovzdáva výrobca elektriny z lokálneho zdroja,

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

k. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,

l. príznak lokálneho zdroja,

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

n. príznak pre meranie vyrobenej elektriny určeným meradlom na svorkách generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (áno/ nie),

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

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

q. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy, vrátane identifikácie odovzdávacieho miesta typu dodávka elektriny do sústavy pre vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, pričom:

   i. v prípade, ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené prostredníctvom jedného odovzdávacieho miesta typu dodávka elektriny do sústavy, vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy bude vykonané pre toto odovzdávacie miesto,

   ii. v prípade, ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest typu dodávka elektriny do sústavy, vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy bude vykonané pre odovzdávacie miesto určené výrobcom elektriny,

r. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,

s. dátum ukončenia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,

t. príznak priznanej podpory pre zariadenie na výrobu elektriny (OZE/ VU KVET).

3. V prípade výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET, OKTE, a.s. na základe písomnej informácie od výrobcu elektriny do IS OKTE zadá údaj o spôsobe podpory výroby elektriny priradený k EIC kódu W jednotlivých zariadení alebo generátorov zariadení vyrábajúcich elektrinu:

   a. výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny,

   b. prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,

   c. doplatkom,

   d. príplatkom.

4. V prípade výrobcu elektriny, ktorý si uplatňuje právo na podporu doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET, OKTE, a.s. na základe písomnej informácie od výrobcu elektriny do IS OKTE zadá:

   a. údaj o periodicite pre výplatu doplatku priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,

   b. názov generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu uvedený v cenovom rozhodnutí ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku, ak je pevná cena určená pre generátor,

   c. veľkosť inštalovaného výkonu generátora zariadenia na výrobu elektriny v MW,

   d. dátum uvedenia generátora zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

   e. dátum poslednej rekonštrukcie alebo modernizácie generátora zariadenia na výrobu elektriny,

   f. typ výroby podľa primárneho zdroja energie pre generátor zariadenia na výrobu elektriny (podľa číselníka OKTE, a.s. publikovaného na webovom sídle OKTE, a.s.),

   g. číslo cenového rozhodnutia ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku,

h. platnosť cenového rozhodnutia ÚRSO o pevnej cene pre stanovenie doplatku,

i. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa cenového rozhodnutia ÚRSO pre zariadenie na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre zariadenie výrobcu elektriny,

j. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa cenového rozhodnutia ÚRSO pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny,

k. číslo potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

l. platnosť potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

m. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO pre zariadenie na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre zariadenie výrobcu elektriny,

n. pevná cena elektriny (v €/MWh) pre stanovenie doplatku podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny v prípade, ak bola pevná cena určená pre jednotlivé generátory zariadenia na výrobu elektriny,

o. predpokladané množstvo elektriny, na ktoré sa v prebiehajúcom roku uplatní doplatok v MWh,

p. množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok v MWh podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

q. príznak pre meranie technologickej vlastnej spotreby elektriny za zariadenie na výrobu elektriny (áno/nie),

r. spôsob výpočtu technologickej vlastnej spotreby elektriny, ak nie je technologická vlastná spotreba elektriny meraná,

s. koeficient výkonu zariadenia na výrobu elektriny,

t. GPS súradnice zariadenia na výrobu elektriny.

5. Výrobca elektriny, ktorý si uplatňuje právo na podporu doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET, poskytne OKTE, a.s.:

   a. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané ÚRSO, ak bolo vydané, vo formáte *.pdf,

   b. cenové rozhodnutie ÚRSO o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na elektrinu s nárokom na doplatok vyrobenú v zariadení výrobcu elektriny, vo formáte *.pdf,

   c. oznámenie spôsobu výpočtu technologickej vlastnej spotreby elektriny a množstva technologickej vlastnej spotreby elektriny, ak nie je technologická vlastná spotreba elektriny meraná, vo formáte *.pdf.

6. V prípade výrobcu elektriny, ktorý si uplatňuje právo na podporu príplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET, OKTE, a.s. na základe písomnej informácie od výrobcu elektriny do IS OKTE zadá:

   a. názov generátora alebo iného zariadenia na výrobu elektriny uvedený v povolení na výrobu elektriny alebo evidovaný v splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona o energetike,

   b. veľkosť inštalovaného výkonu generátora zariadenia na výrobu elektriny v MW,

   c. dátum uvedenia generátora zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

   d. dátum poslednej rekonštrukcie alebo modernizácie generátora zariadenia na výrobu elektriny,

e. typ výroby podľa primárneho zdroja energie pre generátor zariadenia na výrobu elektriny (podľa číselníka OKTE, a.s. publikovaného na webovom sídle OKTE, a.s.),

f. ponúknutá cena elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny (v €/MWh) pre stanovenie príplatku podľa potvrdenia MH SR o tom, že výrobca elektriny bol úspešným uchádzačom vo výberovom konaní na zariadenia výrobcu elektriny s právom na príplatok podľa zákona o OZE a VU KVET,

g. predpokladané množstvo elektriny, na ktoré sa v prebiehajúcom roku uplatní príplatok v MWh,

h. číslo potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

i. platnosť potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

j. množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní príplatok v MWh podľa potvrdenia o pôvode elektriny vydaného ÚRSO,

k. príznak pre meranie technologickej vlastnej spotreby elektriny za zariadenie na výrobu elektriny (áno/nie),

l. spôsob výpočtu technologickej vlastnej spotreby elektriny, ak nie je technologická vlastná spotreba elektriny meraná,

m. koeficient výkonu zariadenia na výrobu elektriny,

n. GPS súradnice zariadenia na výrobu elektriny.

7. Výrobca elektriny, ktorý si uplatňuje právo na podporu príplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET, poskytne OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE:

   a. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané ÚRSO, ak bolo vydané, vo formáte *.pdf,

   b. potvrdenie MH SR o tom, že výrobca elektriny bol úspešným uchádzačom vo výberovom konaní na zariadenie výrobcu elektriny s právom na podporu príplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET s uvedením ponúknutej ceny elektriny, vo formáte *.pdf,

   c. oznámenie spôsobu výpočtu technologickej vlastnej spotreby elektriny a množstva technologickej vlastnej spotreby elektriny, ak nie je technologická vlastná spotreba elektriny meraná, vo formáte *.pdf,

   d. právoplatné kolaudačné rozhodnutie s povolením na trvalé užívanie zariadenia výrobcu elektriny vo formáte *.pdf,

   e. záznam o vykonaní funkčnej skúšky vo formáte *.pdf.

8. V prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa odsekov 1 až 3 až 7 okrem údajov podľa odseku 2, písm. i, n, r a s výrobca elektriny zmenu písomne oznámi OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.

9. V prípade zmeny údajov podľa odseku 2, písm. i a n výrobca elektriny tieto aktualizuje v IS OKTE najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.

10. 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 odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

    a. v prípade výrobcu s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

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

ii. 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),

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

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

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

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

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

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

b. v prípade výrobcu bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

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

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

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

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

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

11. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 1 MW vrátane a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 0,1 MW vrátane, 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 6 desatinných miest za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každý deň nasledujúceho mesiaca osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. v prípade výrobcu s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

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

ii. 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),

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

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

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

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

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

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

b. v prípade výrobcu bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

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

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

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

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

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

12. Výrobca elektriny podľa odsekov 10 a 11 odovzdáva OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac:

a. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny údaj o spotrebe elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,

b. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny údaj o spotrebe elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW,

c. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny údaj o spotrebe elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,

d. súhrnné údaje podľa odsekov 10 a 11 v členení podľa primárneho zdroja energie; 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 podľa odsekov 10 a 11 osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny.

13. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, 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 s presnosťou na 6 desatinných miest za predchádzajúci rok osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny a v členení podľa primárneho zdroja energie do 5. pracovného dňa januára nasledujúceho roka tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. v prípade výrobcu s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

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

ii. 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),

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

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

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

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

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

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

ix. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,

x. spotreba elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,

b. v prípade výrobcu bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

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

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

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

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

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

vi. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal.

14. Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane a okrem výrobcu elektriny z lokálneho zdroja, odovzdá OKTE, a.s. osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny plánované údaje v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest v členení podľa primárneho zdroja energie:

a. do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci mesiac o:

i. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny,

ii. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,

iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,

iv. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi.

b. do 30. novembra na nasledujúcich päť rokov o výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny, po jednotlivých rokoch.

15. Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike a okrem výrobcu elektriny z lokálneho zdroja, odovzdá OKTE, a.s. do 30. novembra osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny plánované údaje na nasledujúci rok v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest, v členení podľa primárneho zdroja energie, o:

    a. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny,

    b. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,

    c. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,

    d. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,

    e. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,

    f. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi.

16. Ak výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane zvýši veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny a inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je po zmene vyšší ako 10 kW, odovzdá výrobca elektriny OKTE, a.s. údaje podľa odseku 13 do 5. pracovného dňa po termíne zmeny údajov podľa odseku 2 písm. g.

17. Ak výrobca elektriny odoberá elektrinu z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, a požaduje túto skutočnosť zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny, doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že odoberá elektrinu z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v ktorom uvedie:

    a. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne), pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,

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

    c. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,

    d. predpokladané trvanie obdobia, pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky.

18. Po ukončení skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky oznámi výrobca elektriny dátum ukončenia skúšok najneskôr do 5. pracovného dňa po ich ukončení. Po oznámení výrobcu elektriny o ukončení skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, je OKTE, a.s. povinný písomne informovať ÚRSO bez zbytočného odkladu o tejto skutočnosti.

19. Výrobca elektriny s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 10 alebo podľa odseku 11, ktorý 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 OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v členení podľa primárneho zdroja energie:

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

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

c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor.

20. Výrobca elektriny s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 13, ktorý 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 OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa januára za predchádzajúci rok namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v štvrťhodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v členení podľa primárneho zdroja energie:

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

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

    c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor.

21. Výrobca elektriny podľa odsekov 19 alebo 20, ktorý vyrába elektrinu spaľovaním a pri výrobe elektriny využíva viacero druhov palív na jednom generátore zariadenia na výrobu elektriny, požiada OKTE, a.s. o vytvorenie EIC kódov virtuálnych generátorov pre poskytovanie:

    a. údajov o výrobe elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a prislúchajúcej vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ak si výrobca uplatňuje u OKTE, a.s. podporu doplatkom alebo príplatkom za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie,

    b. údajov o výrobe elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou a prislúchajúcej vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ak si výrobca uplatňuje u OKTE, a.s. podporu doplatkom alebo príplatkom za elektrinu vyrobenú vysokoúčinnou kombinovanou výrobou,

    c. údajov o výrobe elektriny bez nároku na podporu doplatkom alebo príplatkom.

22. Postupom podľa odseku 21 môže postupovať aj výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu spaľovaním a pri výrobe elektriny využíva jeden druh paliva na jednom generátore zariadenia na výrobu elektriny a pre účely podpory podľa zákona o OZE a VU KVET sa vyhodnocuje podmienka splnenia parametrov vysokoúčinnej kombinovanej výroby, ak spôsob stanovenia množstva elektriny na doplatok pri zohľadnení koeficientu krátenia doplatku podľa kapitoly 7.2.3.2 odseku 3 písm. a neodráža skutočné alebo predpokladané množstvo elektriny na doplatok, alebo ak spôsob stanovenia množstva elektriny na príplatok pri zohľadnení koeficientu krátenia príplatku podľa kapitoly 7.3.3.2 odseku 3 písm. a neodráža skutočné alebo predpokladané množstvo elektriny na príplatok.

23. 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 OKTE, a.s. informáciu o zmene uplatňovania podpory výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny podľa zákona o OZE a KVET, ak si výrobca elektriny uplatňuje právo na vykonanie zmeny uplatňovania podpory na nasledujúci kalendárny rok do 31. januára.

24. Ak výrobca elektriny zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.

25. OKTE, a.s. pri príjme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov aplikuje kontrolný výpočet podľa odseku 26. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak kontrolný výpočet podľa odseku 26 nesúhlasí. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa odseku 26 nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

26. Kontrolný výpočet pri príjme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov je stanovený podľa nasledujúceho vzorca:

$$O + SG = D + OVS + VS + Dpv + Sp + Ssk + Skv + Slz$$

kedy zároveň platí, že

$$VS = VSn + VSo$$,

pričom ak platí OVS = 0, Dpv = 0 a SG > 0, kontrolný výpočet sa považuje za splnený aj v prípade, kedy platia nasledujúce nerovnosti

$$\left|SG - D - VSn - Ssk - Skv - Slz\right| < 1000$$

kWh/mesiac

a súčasne

$$\frac{\left|SG - D - VSn - Ssk - Skv - Slz\right|}{SG} \leq 0{,}02$$

,

kde

O = hodnota odberu elektriny zo sústavy na odberných a odovzdávacích miestach, prostredníctvom ktorých je pripojené zariadenie na výrobu elektriny (hodnota poskytnutá prevádzkovateľom sústavy),

SG = výroba na svorkách generátora (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

D = hodnota dodávky elektriny do sústavy na odberných a odovzdávacích miestach, prostredníctvom ktorých je pripojené zariadenie na výrobu elektriny (hodnota poskytnutá prevádzkovateľom sústavy),

OVS = ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

VS = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

VSn = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

VSo = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

Dpv = dodávka elektriny priamym vedením (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

Sp = spotreba elektriny na prečerpávanie (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

Ssk = spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

Skv = spotreba elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

Slz = spotreba elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny).

27. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení na kombinovanú výrobu s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %, a ktorý požaduje zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny spotrebu elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom:

    a. doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že elektrinu vyrobenú v zariadení na kombinovanú výrobu spotrebováva na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %, v ktorom uvedie EIC kód W daného zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

    b. doručí OKTE, a.s. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na predchádzajúci kalendárny rok alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané za predchádzajúci kalendárny rok,

    c. odovzdá OKTE, a.s. údaje o celkovej účinnosti kombinovanej výroby, podiele dodávky tepla centralizovaným zásobovaním teplom a podiele dodávky tepla pre verejnosť z celkovej dodávky tepla zabezpečovanej centralizovaným zásobovaním teplom za predchádzajúci kalendárny rok, ak ide o výrobcu elektriny preukazujúceho splnenie podmienok podpory zákona o OZE a VU KVET, ktoré zverejnil na svojom webovom sídle do 28. februára za predchádzajúci kalendárny rok podľa zákona o OZE a VU KVET,

    d. odovzdá OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny mesačné údaje o spotrebe elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %.

28. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu v zariadení na kombinovanú výrobu po dobu 15 rokov od ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, a ktorý požaduje zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny spotrebu elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom:

    a. doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že elektrinu vyrobenú v zariadení na kombinovanú výrobu spotrebováva na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, v ktorom uvedie EIC kód W daného zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

    b. doručí OKTE, a.s. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na predchádzajúci kalendárny rok alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané za predchádzajúci kalendárny rok.

29. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu v lokálnom zdroji, a ktorý požaduje zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny spotrebu elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja:

    a. doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že elektrinu vyrobenú v lokálnom zdroji spotrebováva v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, v ktorom uvedie EIC kód W daného zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

    b. doručí OKTE, a.s. potvrdenie o výrobe elektriny v lokálnom zdroji.

30. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET, v rámci splnenia podmienok pre priznanie práva na podporu oznámi uplatnenie podpory OKTE, a.s. najneskôr 30 dní pred prvým uplatnením podpory. Za splnenie podmienky podľa prvej vety sa považuje žiadosť o uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov pre dotknuté zariadenie na výrobu elektriny.

31. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET, je povinný v rámci splnenia podmienok pre priznanie práva na podporu:

    a. oznámiť uplatnenie podpory OKTE, a.s. najneskôr 30 dní pred prvým uplatnením doplatku; za splnenie podmienky podľa prvej vety sa považuje žiadosť o uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov pre dotknuté zariadenie na výrobu elektriny,

    b. zabezpečiť, aby OKTE, a.s. mal k dispozícii aktuálne a platné potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané ÚRSO, ak bolo vydané,

    c. zabezpečiť, aby OKTE, a.s. mal k dispozícii aktuálne a platné cenové rozhodnutie ÚRSO o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na elektrinu s nárokom na doplatok vyrobenú v zariadení výrobcu elektriny,

    d. v prípade prevedenia záruky pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou na inú osobu zabezpečiť, aby OKTE, a.s. mal k dispozícii aktuálny a platný údaj o prevedenej záruke pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

    e. zabezpečiť priebehové meranie vyrobenej elektriny určeným meradlom na svorkách zariadenia na výrobu elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW a údaje z toho merania odovzdávať OKTE, a.s.,

    f. zabezpečiť priebehové meranie technologickej vlastnej spotreby elektriny určeným meradlom pre zariadenie na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW, ak je technologickú vlastnú spotrebu elektriny technicky možné merať, a údaje z toho merania odovzdávať OKTE, a.s.,

    g. oznámiť OKTE, a.s. spôsob výpočtu technologickej vlastnej spotreby elektriny, ak technologickú vlastnú spotrebu elektriny z technických príčin nie je možné merať,

    h. vrátiť OKTE, a.s. v termíne stanovenom zákonom o OZE a VU KVET doplatok, ktorý mu bol vyplatený za predchádzajúci kalendárny rok v rozpore s podmienkami podpory podľa zákona o OZE a VU KVET,

    i. na požiadanie OKTE, a.s. poskytnúť aktuálnu a platnú meraciu schému - jednopólové schémy prenosu elektriny,

    j. na požiadanie OKTE, a.s. poskytnúť aktuálny a platný doklad o overení správnosti spôsobu merania vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, schémy prepravy elektriny zo svoriek generátora inštalovaného v zariadení na výrobu elektriny a funkčnosti diaľkového riadenia výkonu zariadenia na výrobu elektriny znalcom v odbore energetiky,

    k. na požiadanie OKTE, a.s. predložiť informácie o zápise účastníka trhu v registri partnerov verejného sektora podľa zákona č. 315/2016 Z.z. o registri partnerov verejného sektora a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak mu táto povinnosť vznikla (číslo vložky, dátum kontroly zapísaný v registri partnerov verejného sektora).

32. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu príplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET, je povinný v rámci splnenia podmienok pre priznanie práva na podporu:

a. oznámiť uplatnenie podpory OKTE, a.s. najneskôr 30 dní pred prvým uplatnením príplatku; za splnenie podmienky podľa prvej vety sa považuje žiadosť o uzatvorenie zmluvy o poskytovaní údajov pre dotknuté zariadenie na výrobu elektriny,

b. zabezpečiť, aby OKTE, a.s. mal k dispozícii aktuálne a platné potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané ÚRSO, ak bolo vydané,

c. zabezpečiť, aby OKTE, a.s. mal k dispozícii aktuálne a platné potvrdenie MH SR o tom, že výrobca elektriny bol úspešným uchádzačom vo výberovom konaní na zariadenia výrobcu elektriny s právom na príplatok podľa zákona o OZE a VU KVET,

d. v prípade prevedenia záruky pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou na inú osobu zabezpečiť, aby OKTE, a.s. mal k dispozícii aktuálny a platný údaj o prevedenej záruke pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

e. zabezpečiť priebehové meranie vyrobenej elektriny určeným meradlom na svorkách zariadenia na výrobu elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW a údaje z toho merania odovzdávať OKTE, a.s.,

f. zabezpečiť priebehové meranie technologickej vlastnej spotreby elektriny určeným meradlom pre zariadenie na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW, ak je technologickú vlastnú spotrebu elektriny technicky možné merať, a údaje z toho merania odovzdávať OKTE, a.s.,

g. oznámiť OKTE, a.s. spôsob výpočtu technologickej vlastnej spotreby elektriny, ak technologickú vlastnú spotrebu elektriny z technických príčin nie je možné merať,

h. vrátiť OKTE, a.s. v termíne stanovenom zákonom o OZE a VU KVET príplatok, ktorý mu bol vyplatený za predchádzajúci kalendárny rok v rozpore s podmienkami podpory podľa zákona o OZE a VU KVET,

i. na požiadanie OKTE, a.s. poskytnúť aktuálnu a platnú meraciu schému - jednopólové schémy prenosu elektriny,

j. na požiadanie OKTE, a.s. poskytnúť aktuálny a platný doklad o overení správnosti spôsobu merania vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, schémy prepravy elektriny zo svoriek generátora inštalovaného v zariadení na výrobu elektriny a funkčnosti diaľkového riadenia výkonu zariadenia na výrobu elektriny znalcom v odbore energetiky,

k. na požiadanie OKTE, a.s. predložiť informácie o zápise účastníka trhu v registri partnerov verejného sektora podľa zákona č. 315/2016 Z.z. o registri partnerov verejného sektora a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak mu táto povinnosť vznikla (číslo vložky, dátum kontroly zapísaný v registri partnerov verejného sektora).

33. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET, bezodkladne oznámi OKTE, a.s.:

a. skutočnosť, že mu bolo zmenené alebo zrušené potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou; ak bolo potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou zmenené, výrobca elektriny odovzdá OKTE, a.s. zmenené potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

b. skutočnosť, že mu bolo zmenené alebo zrušené cenové rozhodnutie ÚRSO o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku; ak bolo cenové rozhodnutie ÚRSO o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku zmenené, výrobca elektriny

odovzdá OKTE, a.s. zmenené cenové rozhodnutie ÚRSO o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku,

c. skutočnosť, že došlo ku zmene ponúknutej ceny elektriny.

34. Pri meraní a určení vyrobenej elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny postupuje výrobca elektriny v súlade s prílohou č. 7.

2.3.6. Údaje poskytované dodávateľom elektriny

1. Dodávateľ elektriny odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku, obsahujúci tieto údaje:
    a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
    b. informáciu o tom, či sa jedná o odberné a odovzdávacie miesto
        i. odberateľa elektriny v domácnosti,
        ii. odberateľa elektriny typu malý podnik.
2. Dodávateľ elektriny oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).
3. Ak dodávateľ elektriny zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.
4. Pri zmene dodávateľa nový dodávateľ odovzdá údaje podľa odseku 1 v termíne podľa odseku 2.

2.3.7. Poskytovanie údajov zo strany výkupcu elektriny

1. Výkupca elektriny, ktorý pre výrobcov elektriny zabezpečuje podporu výkupom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa zákona o OZE a VU KVET pre odovzdávacie miesto, z ktorého vykupuje elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny s príznakom „výkup s prevzatím zodpovednosti za odchýlku“, uvedie v IS OKTE obdobie účinnosti zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vo formáte dd.mm.rrrr.

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

1. OKTE, a.s. poskytuje prístup k nameraným údajom dotknutým účastníkom trhu 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 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 odseku 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 subjektu zúčtovania na účely posúdenia nároku na kompenzáciu podnikateľom podľa zákona o OZE a KVET

1. OKTE, a.s. poskytne subjektu zúčtovania na základe žiadosti potvrdenie pre posúdenie nároku na kompenzáciu podnikateľom podľa zákona o OZE a VU KVET, pričom:
    a. žiadosť subjektu zúčtovania musí
        i. obsahovať identifikačné údaje subjektu zúčtovania,
        ii. obsahovať zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, pre ktoré sa potvrdenie vystavuje,
        iii. byť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s.
    b. potvrdenie bude obsahovať nasledujúce údaje:
        i. identifikačné údaje subjektu zúčtovania tak, ako ich eviduje OKTE, a.s.,
        ii. zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania podľa písm. a bodu ii, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, vrátane informácie, či na príslušnom OOM bola v predchádzajúcom roku zohľadnená individuálna sadzbu tarify za prevádzkovanie systému,
        iii. informáciu, či subjekt zúčtovania v predchádzajúcom roku riadne uhradil OKTE, a.s. tarifu za prevádzkovanie systému; za riadnu úhradu tarify za prevádzkovanie systému subjektom zúčtovania OKTE, a.s. sa považuje uhradenie všetkých záväzkov subjektu zúčtovania v súvislosti s poplatkami na základe tarify za prevádzkovanie systému v termínoch podľa tohto prevádzkového poriadku v prospech účtu OKTE, a.s.,
        iv. veľkosť celkovej koncovej spotreby elektriny na všetkých OOM podľa zoznamu poskytnutého subjektom zúčtovania, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, za predchádzajúci kalendárny rok a za aktuálny kalendárny rok,
    c. OKTE, a.s. odošle subjektu zúčtovania potvrdenie písomne na adresu subjektu zúčtovania do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.

2.4.3. Údaje poskytované subjektu zúčtovania na účely posúdenia nároku na určenie individuálnych sadzieb taríf podľa zákona o regulácii

1. OKTE, a.s. poskytne subjektu zúčtovania na základe žiadosti potvrdenie pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému podľa zákona o regulácii, pričom:
    a. žiadosť subjektu zúčtovania musí
        i. obsahovať identifikačné údaje subjektu zúčtovania,
        ii. obsahovať zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, pre ktoré sa potvrdenie vystavuje,
        iii. byť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s.
    b. potvrdenie bude obsahovať nasledujúce údaje:
        i. identifikačné údaje subjektu zúčtovania tak, ako ich eviduje OKTE, a.s.,
        ii. zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania podľa písm. a bodu ii, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny,

iii. veľkosť celkovej koncovej spotreby elektriny na všetkých OOM podľa zoznamu poskytnutého subjektom zúčtovania, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, za predchádzajúce 3 kalendárne roky a za aktuálny kalendárny rok,

c. OKTE, a.s. odošle subjektu zúčtovania potvrdenie písomne na adresu subjektu zúčtovania 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.

2. OKTE, a.s. poskytne subjektu zúčtovania na základe žiadosti potvrdenie pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za systémové služby podľa zákona o regulácii, pričom:

a. žiadosť subjektu zúčtovania musí

i. obsahovať identifikačné údaje subjektu zúčtovania,

ii. obsahovať zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, pre ktoré sa potvrdenie vystavuje,

iii. byť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s.,

b. potvrdenie bude obsahovať nasledujúce údaje:

i. identifikačné údaje subjektu zúčtovania tak, ako ich eviduje OKTE, a.s.,

ii. zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania podľa písm. a bodu ii, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, vrátane informácie, či sa jedná o OOM pripojené do prenosovej sústavy,

iii. veľkosť pomernej odchýlky subjektu zúčtovania za obdobie predchádzajúcich 4 mesiacov,

c. OKTE, a.s. odošle subjektu zúčtovania potvrdenie písomne na adresu subjektu zúčtovania do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.

2.4.4. **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, a.s. 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 odseku 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.

2.4.5. **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 na vyžiadanie údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 2.3.5 odsekov 12, 13, 14, 15 a 16 písm. 23, najskôr však 1. deň po podpise a účinnosti zmluvy o poskytovaní údajov.
5. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje potrebné na uverejnenie podľa článku 4 nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 zo 14. júna 2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa príloha I k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (Ú.v. EÚ L 163, 15.6.2013) v rozsahu údajov, kde je OKTE, a.s. prvotným majiteľom údajov, teda subjektom, ktorý vytvára údaje, v súlade s nariadením Komisie (EÚ) č. 543/2013.

2.4.6. 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 na vyžiadanie údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 2.3.5 odsekov 12, 13, 14, 15, 16 a 23 za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, najskôr však 1. deň po podpise a účinnosti zmluvy o poskytovaní údajov.

2.4.7. 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 na vyžiadanie údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 2.3.5 odsekov 12, 13, 14, 15, 16 a 23 za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, najskôr však 1. deň po podpise a účinnosti zmluvy o poskytovaní údajov.

2.4.8. 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.

2.4.9. 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.

2.4.10. Údaje poskytované ÚRSO

1. OKTE, a.s. poskytuje ÚRSO agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zostavy pre ÚRSO 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 elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému,
    i. koncovú spotrebu elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby,
    j. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
    k. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
    l. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR,
    m. odber z jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
    n. dodávku do jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
    o. výrobu elektriny na svorkách generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny jednotlivých výrobcov elektriny,
    p. počet evidovaných priamych vedení,
    q. sumárny objem elektriny dodanej priamym vedením,

r. sumárny objem ostatnej spotreby elektriny výrobcov elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny okrem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach a okrem spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,

s. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,

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

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

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

w. sumárny objem spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,

x. sumárny objem elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

y. sumárny objem elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

z. počet zmien dodávateľa,

aa. počet zmien bilančnej skupiny,

bb. veľkosť inštalovaného výkonu,

cc. počet OOM odberateľov elektriny v domácnosti,

dd. počet OOM odberateľov elektriny typu malý podnik.

2.4.11. **Údaje poskytované MH SR**

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

a. počet odberných miest a objem odobratej elektriny (odber elektriny zo sústavy), v členení po jednotlivých napäťových úrovniach,

b. počet odovzdávacích miest a objem dodanej elektriny (dodávka elektriny do sústavy), v členení po jednotlivých napäťových úrovniach,

c. objem elektriny dodanej priamym vedením,

d. straty elektriny v elektrizačnej sústave SR,

e. počet zariadení na výrobu elektriny, veľkosť inštalovaného výkonu, objem elektriny vyrobenej na svorkách generátora a objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,

f. plán výroby elektriny na nasledujúci rok,

g. plán výroby elektriny na nasledujúcich 5 rokov,

h. koncovú spotrebu elektriny,

i. počet zmien dodávateľa.

2.4.12. **Zverejňované údaje**

1. OKTE, a.s. zverejňuje na svojom webovom sídle agregované údaje vo forme mesačných a ročných 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. skutočnú a plánovanú koncovú spotrebu elektriny,
    f. skutočnú a plánovanú výrobu elektriny na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
    g. skutočnú a plánovanú výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov a vysokoúčinnou kombinovanou výrobou,
    h. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
    i. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR,
    j. počet zmien dodávateľa elektriny a zmien bilančnej skupiny.
3. OKTE, a.s. zostavuje energetický mix dodávky elektriny za predchádzajúci kalendárny rok a zverejňuje ho na webovom sídle každoročne do 31. mája.

2.4.13. **Údaje poskytované koncovým odberateľom elektriny**

1. OKTE, a.s. poskytuje koncovému odberateľovi elektriny údaje namerané inteligentným meracím systémom uložené v IS OKTE.
2. OKTE, a.s. poskytuje koncovému odberateľovi elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE na základe žiadosti o sprístupnenie meraní inteligentných meracích systémov.
3. Pre získanie prístupu k nameraným údajom z inteligentných meracích systémov je potrebné spĺňať nasledovné kritériá:
    a. žiadateľ je odberateľom elektriny v danom odbernom mieste,
    b. na odbernom mieste je nainštalovaný inteligentný merací systém s jednou z nasledovných funkcionalít:
        i. základná,
        ii. pokročilá,
        iii. špeciálna.

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 údajmi 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 4 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.

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 4 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. ďalšie údaje v súlade s pravidlami trhu.

2.6.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. ďalšie údaje v súlade s pravidlami trhu.

2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie OKTE, a.s. tieto údaje:

a. údaj o periodicite pre výplatu doplatku,

b. údaj o spôsobe podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou:

i. odberom elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené, za cenu elektriny na straty,

ii. doplatkom.

3. Údaje podľa odseku 2 poskytne prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy:

   a. osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny v prípade, ak je pevná cena pre stanovenie doplatku schválená rozhodnutím ÚRSO pre generátor zariadenia na výrobu elektriny,

   b. za zariadenie na výrobu elektriny v prípade, ak je pevná cena pre stanovenie doplatku schválená rozhodnutím ÚRSO pre zariadenie na výrobu elektriny.

2.6.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. ďalšie údaje v súlade s pravidlami trhu.

2.7. Zdieľanie údajov o výrobcoch elektriny medzi OKTE, a.s., prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľom distribučnej sústavy

2.7.1. Princípy a ciele zdieľania údajov

1. Výrobca elektriny na základe pravidiel trhu poskytuje rovnaké údaje OKTE, a.s., prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

2. Cieľom zdieľania údajov je

   a. zjednodušenie poskytovania údajov pre výrobcov elektriny,

   b. zabezpečenie, že OKTE, a.s., prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy a OKTE, a.s. majú k dispozícii aktuálne a rovnaké údaje.

2.7.2. Údaje zdieľané prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zo strany OKTE, a.s.

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 odsekov 12, 13, 14 a 15 s prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny do IS OKTE pre činnosti prevádzkovateľa prenosovej sústavy v zmysle platnej legislatívy.

3. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcom elektriny do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom prenosovej sústavy je prevádzkovateľ prenosovej sústavy oprávnený vyzvať výrobcu elektriny k oprave poskytovaných údajov.

2.7.3. Údaje zdieľané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zo strany OKTE, a.s.

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 odsekov 2, 12, 13, 14, 15 a 16 s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

2. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 odsekov 2, 12, 13, 14, 15 a 16 s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

3. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny pre činnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy v zmysle platnej legislatívy.

4. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcom elektriny do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom distribučnej sústavy je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený vyzvať výrobcu elektriny k oprave poskytovaných údajov.

2.7.4. Údaje zdieľané OKTE, a.s. zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytuje OKTE, a.s. na vyžiadanie údaje získané od výrobcu elektriny za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v štruktúre podľa kapitoly 2.3.5 odsekov 2, 12, 13, 14, 15 a 16.

2. OKTE, a.s. používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny do IS OKTE pre činnosti OKTE, a.s. v zmysle tohto prevádzkového poriadku a súvisiacej platnej legislatívy.
3. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcom do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom distribučnej sústavy je OKTE, a.s. oprávnený vyzvať výrobcu k oprave poskytovaných údajov.

3. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE

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 aj ako „subjekt zúčtovania“ alebo „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 podáva podnet na uzatvorenie zmluvy ZO žiadateľ/subjekt zúčtovania, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy ZO.

3. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu na uzatvorenie zmluvy ZO preverí úplnosť a správnosť údajov. 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.

4. 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 e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť vyriešiť prostredníctvom e-mailu na adresu uvedenú v žiadosti o uzatvorenie zmluvy ZO. V prípade, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy ZO nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., môže sa obrátiť na ÚRSO.

5. V prípade úplného návrhu na uzatvorenie zmluvy ZO OKTE, a.s. potvrdí návrh na uzatvorenie zmluvy ZO žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu a doručí zmluvu ZO žiadateľovi v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v návrhu na uzatvorenie zmluvy ZO. Štatutárny orgán žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy ZO, podpíše zmluvu ZO a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu ZO podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť žiadateľovi na adresu jeho sídla.

6. V prípade zmeny údajov o existujúcom subjekte zúčtovania oznámi subjekt zúčtovania bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. V prípade zmeny čísla účtu v tvare IBAN oznámi subjekt zúčtovania požadovanú zmenu písomne s podpisom štatutárneho orgánu subjektu zúčtovania na adresu sídla OKTE, a.s.

7. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy ZO alebo dodatku k zmluve ZO s existujúcim subjektom zúčtovania v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo tohto prevádzkového poriadku.

8. Zmluva ZO musí mať písomnú formu. Písomnú formu zmluvy ZO je možné nahradiť elektronickou formou využitím elektronického podpisovania pomocou prostriedkov elektronickej identifikácie, ako je definované v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 910/2014 o elektronickej identifikácii a dôveryhodných službách pre elektronické transakcie na vnútornom trhu a o zrušení smernice 1999/93/ES.

9. 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 záväzkov;

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.

10. 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 záväzkov;

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.

11. OKTE, a.s. má v zmysle zákona o energetike právo odstúpiť od zmluvy ZO v prípade neplnenia platobných povinností subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. V tejto súvislosti sa za neplnenie platobných povinností subjektu zúčtovania a podstatné porušenie zmluvy ZO výslovne považuje nedoplnenie finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. do 3 dní odo dňa kedy bol subjekt zúčtovania vyzvaný k doplneniu finančnej zábezpeky alebo stav, kedy kumulovaná doba omeškaní s úhradou akýchkoľvek záväzkov voči OKTE, a.s. za dobu účinnosti zmluvy ZO presiahla 20 dní.

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 tohto 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 12 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 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.

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, najmenej však vo výške 2000 €.

7. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tejto kapitoly.

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 dotknutých 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, zodpovednosť za odchýlku v odberných miestach účastníkov trhu s elektrinou, za ktorých tento subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktorí nemajú uzavretú ku dňu zániku doterajšej zmluvy ZO novú zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s iným subjektom zúčtovania, 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. Vyúčtovanie úroku z depozitu prebieha podľa nasledovných podmienok:

    a. V prípade, ak je úroková sadzba depozitov uložených v banke podľa aktuálnych obchodných podmienok banky kladná, OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka informuje subjekt zúčtovania o hodnote výnosu z depozitu sprístupnením podkladu v IS OKTE. OKTE, a.s. v mene a na účet subjektu zúčtovania fakturuje hodnotu výnosu z depozitu a následne sprístupní faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a 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.

    b. V prípade, ak je úroková sadzba depozitov uložených v banke podľa aktuálnych obchodných podmienok banky záporná, OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka informuje subjekt zúčtovania o vynaložených nákladoch sprístupnením podkladu v IS OKTE. OKTE, a.s. refakturuje vynaložené náklady a následne sprístupní faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a 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. Subjekt zúčtovania uhradí OKTE, a.s. sumu (vynaložené náklady) vo výške záporného úroku účtovaného OKTE, a.s. bankou podľa aktuálnych obchodných podmienok banky. Ak subjekt zúčtovania neuhradí OKTE, a.s. túto faktúru, je OKTE, a.s. oprávnený na jej úhradu použiť depozit subjektu zúčtovania uložený v banke najskôr v 1. pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku.

14. V prípade neuhradenia splatných záväzkov subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr 1. pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku. Za neuhradený záväzok a za porušenie zmluvných povinností voči OKTE, a.s. sa považuje aj neuhradenie splatného zálohového predpisu v lehote jeho splatnosti.

15. O použití finančnej zábezpeky OKTE, a.s. informuje subjekt zúčtovania bezodkladne, najneskôr však v priebehu 1. 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.

16. Pokiaľ subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do 3 pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky alebo pokiaľ subjekt zúčtovania neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. do 3 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.

17. 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.

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

19. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov najneskôr do 2 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.

20. 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.

21. Ak subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky alebo neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. ani do 2 pracovných dní po lehote podľa odseku 16, 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 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.

22. 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 €..

23. 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 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 uskutočňuje OKTE, a.s.

    a. v prípade nového subjektu zúčtovania na základe údajov zo žiadosti o stanovenie výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr 15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania; pre výpočet údajov do žiadosti použije subjekt zúčtovania finančnú kalkulačku zverejnenú na webovom sídle OKTE. Nový subjekt zúčtovania je na obdobie prvých 4 kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia zmluvy ZO 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 subjekt zúčtovania je na základe kritérií hodnotenia zaradený do hodnotiacej skupiny;

b. v prípade existujúceho subjektu zúčtovania 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 zmenu hodnotenia a zmenu výšky 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 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.

3.3.3. Zaradenie do hodnotiacej skupiny

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

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

kde

H_k = 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 (K_g), 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:

$$FZ = OO \times (Z_p + 5) \times P_o \times K_g \times C_o \quad \text{(v €)},$$

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 zábezpeka, 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 zápornej 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 sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok elektriny v dennom diagrame subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania podľa kapitoly 3.3.5 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 3.3.5 odseku 2, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu maximálneho objemu denných obchodov postupom uvedeným v kapitole 3.3.5 odseku 2 písm. a.

3.3.4.2. *Pomerná odchýlka subjektu zúčtovania*

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „P_o“) subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril zmluvu ZO, a subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.
2. P_o 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 4 mesiacov s presnosťou na tri desatinné miesta.
3. P_o subjektu zúčtovania s odberným miestom sa upravuje z hodnoty 0,5 po 2 kalendárnych mesiacoch od prvého registrovaného obchodu a od registrácie odberného miesta.
4. Ak nie je možné stanoviť hodnotu P_o subjektu zúčtovania s odberným miestom, použije sa pre výpočet finančnej zábezpeky hodnota P_o vo výške použitej pri poslednom predchádzajúcom výpočte finančnej zábezpeky.
5. Minimálnou hodnotou P_o subjektu zúčtovania je 0,005.

6. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania podľa kapitoly 3.3.5 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 3.3.5 odseku 2, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu P_o postupom uvedeným v kapitole 3.3.5 odseku 2 písm. b.

3.3.4.3. ***Priemerná cena zápornej odchýlky***

1. Priemerná cena zápornej odchýlky (ďalej len „C_o“) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny zápornej odchýlky sústavy počas predchádzajúceho mesiaca a OKTE, a.s. ju uverejňuje na svojom webovom sídle.

3.3.5. **Hodnotenie odchýlkovosti subjektu zúčtovania**

1. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania nasledujúcim spôsobom:
    a. OKTE, a.s. vypočíta sumu absolútnych hodnôt rozdielov nameraných hodnôt dodávok a odberov elektriny vypočítaných pre jednotlivé zúčtovacie periódy za kalendárny deň v rámci bilančnej skupiny subjektu zúčtovania,
    b. OKTE, a.s. vypočíta sumu absolútnych hodnôt odchýlok subjektu zúčtovania vypočítaných pre jednotlivé zúčtovacie periódy za rovnaký kalendárny deň ako deň podľa písm. a,
    c. OKTE, a.s. vypočíta ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania za kalendárny deň ako podiel výšky odchýlok subjektu zúčtovania vypočítanej podľa písm. b a hodnoty vypočítanej podľa písm. a, pričom ak sa hodnota určená podľa písm. a rovná nule, OKTE, a.s. hodnotenie dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania pre príslušný kalendárny deň nevykoná.
2. V prípade, že ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti vypočítaný podľa predchádzajúceho odseku opakovane prevyšuje hodnotu 0,5, OKTE, a.s. je oprávnený stanoviť výšku finančnej zábezpeky podľa kapitoly 3.3.4, pričom:
    a. výška maximálneho objemu denných obchodov bude určená ako vyššia z nasledujúcich hodnôt:
        i. výška disponibilného objemu obchodov subjektu zúčtovania určená podľa prílohy č. 3 tohto prevádzkového poriadku,
        ii. maximálna hodnota z hodnôt vypočítaných pre jednotlivé kalendárne dni podľa odseku 1 písm. a za obdobie posledných 30 dní,
    b. pomerná odchýlka subjektu zúčtovania sa určí
        i. v prípade, ak OKTE, a.s. stanoví výšku maximálneho objemu denných obchodov podľa písm. a bodu i, ako podiel priemeru hodnôt odchýlky vypočítaných podľa odseku 1 písm. b a výšky disponibilného objemu obchodov určenej podľa písm. a bodu i za dni, v ktorých ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania za uplynulých 30 dní prevýšil hodnotu 0,5, s presnosťou na tri desatinné miesta,
        ii. v prípade, ak OKTE, a.s. stanoví výšku maximálneho objemu denných obchodov podľa písm. a bodu ii, vo výške priemeru hodnôt ukazovateľa hodnotenia dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania vypočítaných za dni, v ktorých ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania za uplynulých 30 dní prevýšil hodnotu 0,5, s presnosťou na tri desatinné miesta,
    c. v prípade zvýšenia finančnej zábezpeky podľa tohto odseku je subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku najneskôr do 3 pracovných dní od oznámenia novej výšky finančnej zábezpeky prostredníctvom IS OKTE,
    d. stanovenie výšky finančnej zábezpeky podľa tohto odseku je OKTE, a.s. oprávnený vykonať v prípade potreby aj opakovane.

3.4. 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 poplatkov 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 prebytok elektriny,
    b. zápornú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave nedostatok elektriny.

3.4.1. 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:

$$O_{SZi} = ZO_{SZi} - ZD_{SZi} - MO_{SZi} + MD_{SZi} - RE_{SZi}$$

(v MWh),

kde

O_{SZi} = celková odchýlka i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde,

ZD_{SZi} = celková zmluvná dodávka i-teho subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej zúčtovacej perióde,

ZO_{SZi} = celkový zmluvný odber i-teho subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej zúčtovacej perióde,

MD_{SZi} = 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.

MO_{SZi} = 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.

RE_{SZi} = celková regulačná elektrina obstaraná od poskytovateľov podporných služieb a dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde, pričom

$$RE_{SZi} = RE_{SZi+} + RE_{SZi-},$$

kde

RE_{SZi+} = kladná regulačná elektrina obstaraná od poskytovateľov podporných služieb a dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde,

RE_{SZi-} = 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:

$$MD_{SZi} = \sum_{j=1}^{n} OOMd_{jSZi},$$

kde

MD_{SZi} = agregovaná hodnota fyzických dodávok elektriny do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde,

$OOMd_{jSZi}$ = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania do sústavy v danej zúčtovacej perióde,

n = počet odberných a odovzdávacích miest v sústave priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

   b. agregovaná hodnota odberov zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$MO_{SZi} = \sum_{j=1}^{n} OOMo_{jSZi}$$

kde

MO_{SZi} = agregovaná hodnota fyzických odberov elektriny zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde,

$OOMo_{jSZi}$ = 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-ty subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v sústave, v danej zúčtovacej perióde,

n = počet odberných a odovzdávacích miest v sústave priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania.

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:

$$M_{SZi} = \left(\sum_{j=1}^{k} OOMdr_{jSZi} - \sum_{j=1}^{l} OOMd_{jSZo} \right) - \left(\sum_{j=1}^{k} OOMor_{jSZi} - \sum_{j=1}^{l} OOMo_{jSZo} \right)$$

kde

M_{SZi} = 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 $M_{SZi} > 0$; $MD_{SZi} = M_{SZi}$ a táto hodnota vstupuje do vzorca pre vyhodnotenie odchýlok podľa odseku 2 ako agregovaná hodnota dodávok MD_{SZi}, ak $M_{SZi} < 0$; $MO_{SZi} = |M_{SZi}|$ a táto hodnota vstupuje do vzorca pre vyhodnotenie odchýlok podľa odseku 2 ako agregovaná hodnota odberov MO_{SZi},

$OOMdr_{jSZi}$ = 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,

$OOMd_{jSZo}$ = 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,

$OOMor_{jSZi}$ = 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,

$OOMo_{jSZo}$ = 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,

k = počet odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

l = počet odberných a odovzdávacích miest pripojených do miestnej distribučnej sústavy, 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 odseku 5, vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt a do miestnej distribučnej sústavy, pre ktorú sa vykonáva výpočet podľa odseku 5, je pripojené minimálne jedno odberné a odovzdávacie miesto, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, hodnota fyzického odberu elektriny alebo fyzickej dodávky elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste tvoriacom rozhranie sústav vyrátaná pre potreby zúčtovania odchýlok podľa odseku 5 sa nemusí rovnať hodnote zahrnutej za príslušné odberné a odovzdávacie miesto do agregátu nominačných hodnôt, ktoré OKTE, a.s. stanovuje podľa kapitoly 3.6.3.

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

S_j = veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania,

D_j = 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,

O_j = 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 3.9.1 a 3.9.2,

c. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 3.9.3, 3.9.4 a 3.9.5,

d. nominačné hodnoty za OOM s meraním typu C.

10. Pre hodnoty, ktoré OKTE, a.s. použije podľa odseku 9 pre výpočet strát elektriny v sústave spôsobom podľa odseku 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 začatím 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 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.

3.4.2. Platba subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Finančné vysporiadanie zúčtovania odchýlok 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“).

3.4.2.1. *Platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre subjekt zúčtovania*

1. OKTE, a.s. stanoví cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$C_{PRE,j} = -k_{PRE} \times \frac{NRE_j}{CO_j}$$

kde

NRE_j = výška celkových nákladov na regulačnú elektrinu vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci v j-tej zúčtovacej perióde v €,

CO_j = celkový objem odobratej elektriny vrátane strát elektriny v sústavách v j-tej zúčtovacej perióde v MWh; do hodnoty sa nezapočíta odber elektriny zo sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a cezhraničnej sústavy,

$C_{PRE,j}$ = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej zúčtovacej perióde v €/MWh,

k_{PRE} = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu, pričom:

pre výpočet platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu na účely denného a dekádneho zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije koeficient k_{PRE} rovný hodnote 1,

pre výpočet platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu na účely predbežného mesačného, mesačného a konečného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije koeficient k_{PRE} vypočítaný podľa kapitoly 3.4.2.2 odseku 6.

2. 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 $C_{PRE,j} < 0$, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE^{-}_{SZij} = C_{PRE,j} \times \left(COC_{SZij} + CDC_{SZij}\right)$$

kde

PRE^{-}_{SZij} = výška zápornej platby i-teho subjektu zúčtovania za podiel 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 j-tej zúčtovacej perióde v €,

$C_{PRE,j}$ = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej zúčtovacej perióde v €/MWh, určená podľa odseku 1,

COC_{SZij} = celkový objem odobratej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v j-tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do COC_{SZi} aj celkový objem odobratej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

CDC_{SZij} = celkový objem dodanej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v j-tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do CDC_{SZi} aj celkový objem dodanej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok.

3. 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 $C_{PRE} > 0$, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE^{+}_{SZij} = C_{PRE,j} \times \left(COC_{SZij} + CDC_{SZij}\right)$$

kde

PRE^{+}_{SZij} = výška kladnej platby i-teho subjektu zúčtovania za podiel 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 j-tej zúčtovacej perióde v €,

$C_{PRE,j}$ = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej zúčtovacej perióde v €/MWh, určená podľa odseku 1 v €/MWh,

COC_{SZij} = celkový objem odobratej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v j-tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do COC_{SZi} aj celkový objem odobratej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

CDC_{SZij} = 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 j-tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do CDC_{SZi} aj celkový objem dodanej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok.

4. OKTE, a.s. stanoví veľkosť celkovej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu za všetky subjekty zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE_j = \sum_{i=1}^{n} \left(PRE^{-}_{SZij} + PRE^{+}_{SZij} \right)$$

kde

PRE_j = výška celkovej platby všetkých subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej zúčtovacej perióde v €,

PRE^{-}_{SZij} = výška zápornej platby i-teho subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej zúčtovacej perióde v €,

PRE^{+}_{SZij} = výška kladnej platby i-teho subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej zúčtovacej perióde v €,

n = počet subjektov zúčtovania.

5. OKTE, a.s. stanoví výšku celkovej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu za všetky subjekty zúčtovania za vyhodnocovaný mesiac podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE = \sum_{j=1}^{n} PRE_j$$

kde

PRE = výška celkovej platby všetkých subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PRE_i = výška celkovej platby všetkých subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej zúčtovacej perióde v €,

n = počet zúčtovacích periód.

3.4.2.2. ***Platba za odchýlku pre subjekt zúčtovania***

1. OKTE, a.s. stanoví zúčtovaciu cenu odchýlky v každej zúčtovacej perióde podľa nasledovných pravidiel:
   a. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy záporná alebo rovná nule a bola dodaná regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná maximu z nasledujúcich hodnôt:
      i. najvyššia cena kladnej regulačnej elektriny dodanej v danej zúčtovacej perióde,
      ii. 1,5 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde,
   b. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt:
      i. najnižšia cena zápornej regulačnej elektriny dodanej v danej zúčtovacej perióde,
      ii. 1,5 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti,
      iii. cena elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti,
   c. ak nebola v danej zúčtovacej perióde dodaná žiadna regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná pevnej zúčtovacej cene odchýlky určenej vo výške 100 €/MWh.
2. Subjekt zúčtovania hradí OKTE, a.s. zápornú platbu za odchýlku stanovenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$PO^{-}_{SZij} = O_{SZij} \times ZC_j$$

(v €)

kde

PO^{-}_{SZij} = výška zápornej platby i-teho subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej zúčtovacej perióde,

OSZ_{ij} = výška odchýlky i-teho subjektu zúčtovania v MWh v j-tej zúčtovacej perióde,

ZC_j = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v j-tej zúčtovacej perióde stanovená podľa odseku 1.

3. OKTE, a.s. hradí subjektu zúčtovania kladnú platbu za odchýlku stanovenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$PO^{+}_{SZij} = O_{SZij} \times ZC_j \times kzpo$$

(v €)

kde

PO^{+}_{SZij} = výška kladnej platby i-temu subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej zúčtovacej perióde,

O_{SZij} = výška odchýlky i-teho subjektu zúčtovania v MWh v j-tej zúčtovacej perióde,

ZC_j = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v j-tej zúčtovacej perióde stanovená podľa odseku 1,

kzpo = koeficient platby za protiodchýlku.

4. Pre výpočet kladných platieb za odchýlku na účely denného a dekádneho zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije rovnaký koeficient kzpo pre všetky zúčtovacie periódy, ktorý OKTE, a.s. oznámi najneskôr do 20. kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca.

5. Pre výpočet kladných platieb na účely predbežného mesačného, mesačného a konečného zúčtovania odchýlok sa určí koeficient $kzpo_k$ rovnaký pre všetky zúčtovacie periódy príslušného mesiaca. Koeficient $kzpo_k$ sa určí s presnosťou na tri desatinné miesta tak, aby rozdiel medzi súčtom celkových platieb za odchýlky a celkových platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci bol rovný nule alebo z dôvodu zaokrúhlenia kladný pričom $kzpo_k$ nesmie byť vyšší ako 1. Koeficient platby za protiodchýlku sa stanoví podľa nasledujúceho vzorca:

$$kzpo_k = -\frac{NRE + PRE + PO^{-}}{PO^{+}}$$

kde

$kzpo_k$ = koeficient platby za protiodchýlku platný pre vyhodnocovaný mesiac,

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

PRE = výška celkovej platby všetkých subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu bez uplatnenia koeficientu k_{PRE} vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO^{+} = výška celkových kladných platieb všetkých subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu kzpo vo vyhodnocovanom mesiaci v € vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca:

$$PO^{+} = \sum_{i=1}^{n} \sum_{j=1}^{m} PO^{+}_{SZij}$$

kde

PO^{+}_{SZii} = výška kladnej platby i-temu subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej zúčtovacej perióde,

n = počet subjektov zúčtovania,

m = počet zúčtovacích periód,

PO^{-} = výška celkových záporných platieb všetkých subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v € vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca

$$PO^{-} = \sum_{i=1}^{n} \sum_{j=1}^{m} PO^{-}_{SZij}$$

kde

PO^{-}_{SZii} = výška zápornej platby i-teho subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej zúčtovacej perióde,

n = počet subjektov zúčtovania,

m = počet zúčtovacích periód.

6. Ak je výsledok výpočtu koeficientu platby za protiodchýlku podľa odseku 5 nižší ako 1, použije sa na účely príslušného zúčtovania odchýlok pre vyhodnocovaný mesiac hodnota koeficientu $kzpo_k$ vypočítaná podľa odseku 5 a hodnota koeficientu k_{PRE} vo výške 1. Ak je výsledok výpočtu koeficientu platby za protiodchýlku podľa odseku 5 vyšší ako 1, použije sa na účely príslušného zúčtovania odchýlok pre vyhodnocovaný mesiac hodnota koeficientu $kzpo_k = 1$ a hodnota koeficientu k_{PRE} vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca:

$$k_{PRE} = -\frac{NRE + PO^{+} + PO^{-}}{PRE}$$

kde

k_{PRE} = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu platný pre vyhodnocovaný mesiac, zaokrúhlený s presnosťou na tri desatinné miesta smerom nahor.

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

PRE = výška celkovej platby všetkých subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu bez uplatnenia koeficientu k_{PRE} vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO^{-} = výška celkových záporných platieb všetkých subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO^{+} = výška celkových kladných platieb všetkých subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu $kzpo_k$ vo vyhodnocovanom mesiaci v €.

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.

3.4.2.3. ***Poplatok na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania***

1. Poplatok na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania je stanovený 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.

3.4.2.4. ***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.

3.5. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

3.5.1. 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 tohto prevádzkového poriadku.
4. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území. Akceptované ponuky/dopyty subjektu zúčtovania, ktorý je účastníkom KT, realizované prostredníctvom denného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.
5. Denné diagramy subjekt zúčtovania doručí do IS OKTE nasledovne:
    a. prostredníctvom webovej služby,
    b. využitím nahrávania diagramov priamo cez portál IS OKTE pomocou XML,
    c. vyplnením webového formulára na portáli IS OKTE.

    OKTE, a.s. notifikuje subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) prostredníctvom 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. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch subjektu zúčtovania poskytnuté prevádzkovateľom prenosovej sústavy OKTE, a.s. sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.
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 denného 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 byť 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.

3.5.2. 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 24 časových oknách samostatne pre každú obchodnú hodinu, v prípade zmeny stredoeurópskeho času (SEČ) na stredoeurópsky letný čas (SELČ) v 23 časových oknách a v prípade zmeny stredoeurópskeho letného času (SELČ) na stredoeurópsky čas (SEČ) v 25 časových oknách:

	Číslo časového okna		
Časové okno	**Bežný obchodný deň**	**Pri zmene SEČ na SELČ**	**Pri zmene SELČ na SEČ**
od 00:00 hod. do 01:00 hod.	1	1	1
od 01:00 hod. do 02:00 hod.	2	2	2
od 02:00 hod. do 03:00 hod.	3		3
od 02:00 hod. do 03:00 hod. (vložená prechodná hodina)			4
od 03:00 hod. do 04:00 hod.	4	3	5
od 04:00 hod. do 05:00 hod.	5	4	6
od 05:00 hod. do 06:00 hod.	6	5	7
od 06:00 hod. do 07:00 hod.	7	6	8
od 07:00 hod. do 08:00 hod.	8	7	9
od 08:00 hod. do 09:00 hod.	9	8	10
od 09:00 hod. do 10:00 hod.	10	9	11
od 10:00 hod. do 11:00 hod.	11	10	12
od 11:00 hod. do 12:00 hod.	12	11	13
od 12:00 hod. do 13:00 hod.	13	12	14
od 13:00 hod. do 14:00 hod.	14	13	15
od 14:00 hod. do 15:00 hod.	15	14	16
od 15:00 hod. do 16:00 hod.	16	15	17
od 16:00 hod. do 17:00 hod.	17	16	18
od 17:00 hod. do 18:00 hod.	18	17	19
od 18:00 hod. do 19:00 hod.	19	18	20
od 19:00 hod. do 20:00 hod.	20	19	21
od 20:00 hod. do 21:00 hod.	21	20	22
od 21:00 hod. do 22:00 hod.	22	21	23
od 22:00 hod. do 23:00 hod.	23	22	24
od 23:00 hod. do 24:00 hod.	24	23	25

3. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území. Akceptované ponuky/dopyty subjektu zúčtovania, ktorý je účastníkom KT, realizované prostredníctvom denného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie diagramov. Spárované objednávky subjektu zúčtovania, ktorý je účastníkom KT, realizované prostredníctvom vnútrodenného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

4. Denné diagramy subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) prostredníctvom IS OKTE.

5. 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.

6. 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.

7. Obchodná platforma musí spĺňať nasledovné podmienky:

a. má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 subjektmi zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 6;

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 s 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 6.

8. OKTE, a.s. zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 7 a zoznam subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami, prostredníctvom IS OKTE.

9. Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov podľa odseku 6, je súčasťou zmluvy ZO.

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

11. 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 6.

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

13. Uzávierka vnútrodennej registrácie diagramov od subjektov zúčtovania, resp. príjmu úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 15 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).

14. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram od subjektu zúčtovania a úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem v rámci vnútrodennej registrácie diagramov 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 počas prebiehajúcej uzávierky dennej (Day Ahead) registrácie diagramov;

    d. bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno;

    e. v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien;

    f. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu;

    g. subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov;

    h. subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE;

i. subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú zmluvu ZO.

15. 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.

16. 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.

17. 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.

18. 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.

19. Subjekty zúčtovania sú o výsledku vnútrodennej registrácie diagramov pre príslušné časové okno informované 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). Pri finálnej uzávierke vnútrodennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom prevádzkovateľa prenosovej sústavy a spárované objednávky účastníka KT realizované prostredníctvom vnútrodenného trhu.

20. 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.

21. Pri plánovanej odstávke systému, sa uzávierka príjmu denných diagramov pre 5 posledných časových okien daného dňa vykoná naraz v čase o 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.

22. 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.

23. OKTE, a.s. aktualizuje denne do 10:30 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.

3.6. Používanie typových diagramov odberu

3.6.1. Metodika výpočtu odberu a dodávky elektriny pomocou TDO pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov, centrálnej fakturácie a pre potreby 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

O_v = vypočítaná hodnota odberu elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine dňa v MWh,

TDO_n = 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

D_v = 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.

3.6.2. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby zúčtovania rozdielov

1. Podľa kapitoly 3.6.1 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 3.6.1 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 dodávky elektriny.

3.6.3. 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 3.6.1 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 3.6.1 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 3.6.1 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 3.6.1 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.

3.6.4. Predikcia nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. Spôsobom podľa kapitoly 3.6.3 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 3.6.3 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.

3.6.5. 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 OOM s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej zúčtovacej perióde nominačné hodnoty odberov elektriny vypočítané podľa kapitoly 3.6.3 odsekov 1, 2 a 5.
2. OKTE, a.s. použije pre potreby zúčtovania odchýlok ako skutočné hodnoty dodávok elektriny na OOM s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej zúčtovacej perióde nominačné hodnoty dodávok elektriny vypočítané podľa kapitoly 3.6.3 odsekov 3, 4 a 6.

3.6.6. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby centrálnej fakturácie

1. Podľa kapitoly 3.6.1 odseku 1 OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie 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 centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 1 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
3. Podľa kapitoly 3.6.1 odseku 2 OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie 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 centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 3 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
5. Pri výpočte hodnoty koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie použije OKTE, a.s. pre OOM s meraním typu C hodnoty vypočítané podľa odsekov 2 a 4.
6. Postupom podľa tejto kapitoly sa postupuje pri fakturácii na základe nameraných údajov po odpočte učeného meradla na OOM s meraním typu C v prípade, ak sa koncová spotreba elektriny nepočíta pre zariadenie na výrobu elektriny.

3.7. Odovzdávanie hodnôt množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a o nákladoch 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.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do 11. kalendárneho dňa mesiaca údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny

a o nákladoch 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, údaje o nákladoch 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 prostredníctvom 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.

3.8. 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 SZ v zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny SZ v zúčtovacej perióde i nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny SZ nahlasuje príslušné meranie, ktoré boli použité do príslušného vyhodnotenia odchýlky. OKTE, a.s. určí hodnotu denného merania v bilančnej skupine SZ v zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny SZ v zúčtovacej perióde i nahlásených denne do 9:00 hod. prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny SZ nahlasuje príslušné meranie, ktoré boli použité do denného vyhodnotenia odchýlky.
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 v kalendárnom dni je definovaný nasledovne:

$$Nepresnosť_{BS,D} = \frac{100}{D} \times \sum_{i=1}^{D} \left| \frac{\left(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}\right)}{AM_{BS,i}} \right| \quad \text{(v \%)}$$

kde

$Nepresnosť_{BS,D}$ =	nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu SZ za kalendárny deň D,
D =	celkový počet zúčtovacích periód v rámci kalendárneho dňa D,
$DM_{BS,i}$ =	denné meranie v bilančnej skupine SZ v i-tej zúčtovacej perióde určené podľa odseku 2,
$AM_{BS,i}$ =	aktuálne meranie v bilančnej skupine SZ v i-tej zúčtovacej perióde určené podľa odseku 2,
	ak $AM_{BS,i}$ = 0 a súčasne $DM_{BS,i}$ = 0, potom člen vzorca $\left\| \frac{\left(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}\right)}{AM_{BS,i}} \right\|$ nadobúda hodnotu 0,

ak $AM_{BS,i}$ = 0 a súčasne $DM_{BS,i} \neq 0$, potom člen vzorca $\left|\frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}}\right|$ nadobúda hodnotu 1.

4. Nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu SZ sa vyhodnocuje pre merania typu A odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu. Ak prevádzkovateľ sústavy nahlásil pre všetky OOM v bilančnej skupine SZ ako denné aj aktuálne merania vo všetkých zúčtovacích periódach kalendárneho dňa len nulové hodnoty ($\sum_{i=1}^{D}\left|\frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}}\right| = 0$), potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu SZ za daný kalendárny deň nevyhodnocuje.
5. Ak prevádzkovateľ sústavy nenahlásil pre žiadne OOM v bilančnej skupine SZ v súlade s kapitolou 2 načas úplné merané hodnoty za určitý kalendárny deň pre účely denného zúčtovania odchýlky, potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu SZ za daný kalendárny deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami sa v takom prípade pre bilančnú skupinu SZ za daný kalendárny 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 v kalendárnom dni je definovaný nasledovne:

$$Nepresnosť_{PS,D} = \frac{\sum_{i=1}^{BS} Nepresnosť_{i,D}}{BS} \quad \text{(v \%)}$$

kde

$Nepresnosť_{PS,D}$ =	celková nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za kalendárny deň D,
BS =	počet bilančných skupín, do ktorých sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie, pre ktoré sa nepresnosť za kalendárny deň D vyhodnocuje,
$Nepresnosť_{i,D}$ =	nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre i-tu bilančnú skupinu, do ktorej sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za kalendárny deň D.

3.9. Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt odberov a dodávok elektriny, údajov o množstve obstaranej regulačnej elektriny a o nákladoch na jej obstaranie v termínoch podľa kapitol 3.7 a 4 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitoly 3.5. 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 3 posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických hodnôt z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň 3 posledných dní. V prípade nedostupnosti historických hodnôt

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 3.7. 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.

3.9.1. 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.

3.9.2. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná do 2 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.

3.9.3. Predbežné mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do 6. 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.

3.9.4. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do 12. 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 3.13.2.4, v konečnom zúčtovaní odchýlok.

3.9.5. 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. OKTE, a.s. môže vykonať konečné vyhodnotenie odchýlky skôr ako v termíne uvedenom v prvej vete, najskôr však 26. deň mesiaca, v ktorom má byť konečné vyhodnotenie odchýlky vykonané. Ak OKTE, a.s. vykoná konečné vyhodnotenie odchýlky podľa druhej vety, môže OKTE, a.s. vykonať v prípade potreby konečné vyhodnotenie odchýlky aj opakovane, najneskôr však do termínu uvedeného v prvej vete.
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.

3.9.6. Zúčtovanie odchýlok v zvláštnom režime

1. V prípade vyhlásenia stavu núdze v elektroenergetike a pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike prebieha zúčtovanie odchýlok v zvláštnom režime.
2. Vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime sa na obdobie oznámené prevádzkovateľom prenosovej sústavy uplatňuje pre celé vymedzené územie a všetky subjekty zúčtovania.
3. Vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime vykonáva OKTE, a.s. na základe skutočných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny prijatých od prevádzkovateľov sústav.
4. Agregáciu, vyhodnotenie a zúčtovanie skutočných hodnôt dodávok elektriny a skutočných hodnôt odberov elektriny vykonáva OKTE, a.s. pre jednotlivé subjekty zúčtovania. Účastník trhu s elektrinou, ktorý nemá s OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu ZO, si finančné nároky uplatňuje u subjektu zúčtovania, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku.
5. OKTE, a.s. zúčtováva skutočnú dodávku elektriny subjektu zúčtovania za zúčtovaciu cenu regulačnej elektriny ustanovenú podľa odseku 7. Subjektu zúčtovania vzniká pohľadávka voči OKTE, a.s.
6. OKTE, a.s. zúčtováva skutočný odber elektriny subjektu zúčtovania za zúčtovaciu cenu odchýlky podľa odseku 8. Subjektu zúčtovania vzniká záväzok voči OKTE, a.s.
7. Pri vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime sa zúčtovacia cena regulačnej elektriny v každej zúčtovacej perióde rovná aritmetickému priemeru cenových indexov základného pásma na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, určenému zo všetkých obchodných hodín, za mesiac predchádzajúci mesiacu, v ktorom sú aktivované opatrenia vyžadujúce vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime.
8. Pri vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime sa zúčtovacia cena odchýlky v príslušnej zúčtovacej perióde rovná podielu nákladov na obstaranie regulačnej elektriny a sumy odberov elektriny vo všetkých odberných miestach. Náklady na obstaranie regulačnej elektriny sa vypočítajú ako súčin zúčtovacej ceny regulačnej elektriny ustanovenej podľa odseku 7 a sumy dodávok elektriny v odovzdávacích miestach navýšený o náklady na dovoz havarijnej výpomoci zo zahraničia.
9. Na vysporiadanie cezhraničných prenosov elektriny pri vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do 11:00 hod. dňa nasledujúceho po dni, ktorého sa poskytované informácie týkajú, skutočné hodnoty množstva elektriny prenesenej do zahraničia alebo zo zahraničia, a to pre každú obchodnú periódu, za ktorú je vykonávané vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime.
10. Vyhodnotenie a vysporiadanie cezhraničných prenosov elektriny je vykonávané na základe hodnôt množstva elektriny prenesenej do zahraničia alebo zo zahraničia získaných od prevádzkovateľa prenosovej sústavy a je súčasťou vyhodnotenia a zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny vo zvláštnom režime.
11. Ak opatrenia pri predchádzaní stavu núdze nevyžadujú vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime, zmeny odberu alebo dodávky elektriny na základe pokynov prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri aktivácii obmedzujúcich opatrení sú posudzované ako dodávka regulačnej elektriny.
12. Počas skúšok stavu núdze sú hodnoty odberov a dodávok v ostrovnej prevádzke považované za nulové. Subjekty dotknuté skúškou zabezpečia podľa potreby úpravu denných diagramov v rámci dennej/vnútrodennej registrácie diagramov. Od momentu pripojenia územia dotknutého skúškami stavu núdze k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky sa na potreby zúčtovania odchýlok používajú namerané hodnoty odberov elektriny a dodávok elektriny. Objem a cenu regulačnej elektriny dodanej počas skúšok stavu núdze oznámi prevádzkovateľ prenosovej sústavy OKTE, a.s. v členení po subjektoch zúčtovania.

13. OKTE, a.s. uverejní na webovom sídle informáciu o vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime vrátane údaja o období, v ktorom sa vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime vykoná, bezprostredne po jej doručení prevádzkovateľom prenosovej sústavy.
14. Skutočná dodávka subjektu zúčtovania pre potreby vyhodnotenia a zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime v zúčtovacej perióde zahrnuje skutočné údaje o dodávkach elektriny na odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania poskytnuté prevádzkovateľmi sústav a údaje o importe elektriny poskytnuté prevádzkovateľom prenosovej sústavy.
15. Skutočný odber subjektu zúčtovania pre potreby vyhodnotenia a zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime v zúčtovacej perióde zahrnuje skutočné údaje o odberoch elektriny na odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania poskytnuté prevádzkovateľmi sústav a údaje o exporte elektriny poskytnuté prevádzkovateľom prenosovej sústavy.
16. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy neposkytne OKTE, a.s. údaje o cezhraničných prenosoch, odchýlka spôsobená cezhraničnými prenosmi bude zúčtovaná prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.
17. OKTE, a.s. vykoná denné vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime do 12:00 hod. za predchádzajúci deň. OKTE, a.s. vykoná dekádne, predbežné mesačné, mesačné a konečné vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime v termínoch podľa kapitol 3.9.2, 3.9.3, 3.9.4 a 3.9.5.
18. Vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky a regulačnej elektriny v zvláštnom režime subjektu zúčtovania obsahuje:
    a. veľkosť skutočnej dodávky elektriny subjektu zúčtovania vrátane importu elektriny v MWh pre každú zúčtovaciu periódu,
    b. veľkosť skutočného odberu elektriny subjektu zúčtovania vrátane exportu elektriny v MWh pre každú zúčtovaciu periódu,
    c. zúčtovaciu cenu regulačnej elektriny stanovenú podľa odseku 7 v €/MWh pre každú zúčtovaciu periódu,
    d. zúčtovaciu cenu odchýlky stanovenú podľa odseku 8 v €/MWh pre každú zúčtovaciu periódu,
    e. platbu subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú zúčtovaciu periódu,
    f. platbu OKTE, a.s. subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú zúčtovaciu periódu.
19. Subjekt zúčtovania môže reklamovať vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky a regulačnej elektriny v zvláštnom režime spôsobom a v termínoch podľa kapitoly 3.13.2.
20. Finančné vysporiadanie platieb súvisiacich s vyhodnotením a zúčtovaním odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime vykonáva OKTE, a.s. nasledovne:
    a. Na základe dekádnych vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime vystaví OKTE, a.s. subjektu zúčtovania zálohové predpisy najneskôr do 1 pracovného dňa po zverejnení vyhodnotenia príslušnej dekády. Zálohové predpisy obsahujú súčet výšok kladných platieb súvisiacich s vyhodnotením a zúčtovaním odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime a súčet výšok záporných platieb súvisiacich s vyhodnotením a zúčtovaním odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime. OKTE, a.s. sprístupní zálohové predpisy subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ich e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZO. Poplatky na základe záporných platieb podľa zálohových predpisov uhradí subjekt zúčtovania v prospech OKTE, a.s. Poplatky na základe kladných platieb podľa zálohových predpisov uhradí OKTE, a.s. v prospech účtu subjektu zúčtovania. Zálohové predpisy sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia subjektu zúčtovania v IS OKTE, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových predpisov nemá odkladný účinok. Za úhradu poplatku na základe zálohového predpisu sa považuje pripísanie čiastky v prospech účtu veriteľa. OKTE, a.s. nevystaví zálohový predpis za dekádne obdobie za odchýlku a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu, ak jeho výška nepresiahne 200,- € jednotlivo za každú platbu, t.j. osobitne za kladnú platbu a za zápornú platbu.

b. Na základe mesačných vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime OKTE, a.s. vystaví:

   i. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb pre subjekt zúčtovania najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané výšky platieb pripísaných na účet OKTE, a.s. podľa zálohových predpisov na základe záporných platieb v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka, ak neboli odpočítané v inej mesačnej vyúčtovacej faktúre. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na 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.

   ii. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb v mene a na účet subjektu zúčtovania na základe mesačného vyhodnotenia najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané výšky platieb odoslaných na účet subjektu zúčtovania podľa zálohových predpisov na základe kladných platieb v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka, ak neboli odpočítané v inej mesačnej vyúčtovacej faktúre. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na 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

c. Na základe konečných vyhodnotení a zúčtovaní odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime OKTE, a.s. vystaví:

   i. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb pre subjekt zúčtovania 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 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.

   ii. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb v mene a na účet subjektu zúčtovania 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 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.

d. OKTE, a.s. najskôr prijíma platby od subjektov zúčtovania, ktorým vznikol záväzok voči OKTE, a.s. a následne hradí svoje záväzky voči subjektom zúčtovania až do výšky platieb prijatých od subjektov zúčtovania, pričom pohľadávky subjektov zúčtovania hradí OKTE, a.s. pomerným spôsobom podľa veľkosti jednotlivých pohľadávok subjektov zúčtovania.

21. Vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny pri skúškach stavu núdze vykoná OKTE, a.s. na základe podkladov od prevádzkovateľa prenosovej sústavy v termínoch podľa odseku 17.

3.10. 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.

3.10.1. Rozsah sprístupňovaných údajov

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 priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania k celkovému súčtu všetkých odberov 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 podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu 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 € 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 €,

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 €.

3.10.2. **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 3.10.1.

3.10.3. **Dekádne vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do 2 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 3.10.1.

3.10.4. **Predbežné mesačné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do 6. kalendárneho dňa predbežné mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.10.1.

3.10.5. **Mesačné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do 12. kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.10.1.

3.10.6. **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 3.10.1. OKTE, a.s. môže vykonať a sprístupniť subjektom prostredníctvom IS OKTE konečné vyhodnotenie odchýlky skôr ako v termíne uvedenom v prvej vete, najskôr však 26. deň mesiaca, v ktorom má byť konečné vyhodnotenie odchýlky vykonané. Ak OKTE, a.s. vykoná a sprístupní subjektom prostredníctvom IS OKTE konečné vyhodnotenie odchýlky

podľa druhej vety, môže OKTE, a.s. vykonať a sprístupniť subjektom prostredníctvom IS OKTE v prípade potreby konečné vyhodnotenie odchýlky aj opakovane, najneskôr však do termínu uvedeného v prvej vete.

3.11. Zúčtovanie rozdielov

3.11.1. Základné princípy pre 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 poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt; ako posledné známe hodnoty strát elektriny 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 3.4.1 odseku 5 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 3.4.1 odseku 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 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, o ktorých sa OKTE, a.s. dozvedel do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň sa nejedná o opravu odpočtov, ktoré boli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov,
    b. konečné zúčtovanie rozdielov, ktoré sa vykonáva v termíne konečného zúčtovania odchýlok:
        i. na základe odpočtov určených meradiel na OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, o ktorých sa OKTE, a.s. dozvedel do termínu vykonania konečného zúčtovania rozdielov, a ktoré boli vykonané najneskôr do konca mesiaca predchádzajúceho mesiacu, v ktorom bolo pripravené mesačné zúčtovanie rozdielov podľa písm. a,
        ii. OKTE, a.s. môže vykonať konečné zúčtovanie rozdielov skôr ako v termíne uvedenom v bode i, najskôr však 26. deň mesiaca, v ktorom má byť konečné zúčtovanie rozdielov vykonané, v takom prípade môže OKTE, a.s. vykonať v prípade potreby konečné zúčtovanie rozdielov aj opakovane, najneskôr však do termínu uvedeného v bode i.
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, rozdiely medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát

elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel podľa odseku 7 v prípade strát elektriny v sústave, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt a rozdiely medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 3.4.1 odseku 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, ktoré sú pripojené do danej miestnej distribučnej sústavy a za ktoré v období pred odpočtom a/alebo v období po odpočte prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku.

5. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov za odber elektriny zo sústavy na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$ROC_{nSjSZi} = \left(NO_n - O_n\right)$$

,

kde

ROC_{nSjSZi} = hodnota rozdielov v odbere elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

O_n = fyzický odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, 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 miestu,

NO_n = predpokladaný odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, 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 miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami.

6. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov za dodávku elektriny do sústavy na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$RDC_{nSjSZi} = \left(D_n - ND_n\right)$$

,

kde

RDC_{nSjSZi} = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

D_n = fyzická dodávka elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, 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 odovzdávaciemu miestu,

ND_n = predpokladaná dodávka elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, 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 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 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

RS_{SjSZi} = hodnota rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

ROC_{mSj} = hodnota rozdielov v odbere elektriny na m-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli straty elektriny v j-tej sústave priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RDC_{nSj} = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli straty elektriny v j-tej sústave priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

k = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

8. Ak subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest j-tej miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky za j-tu sústavu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktoré sú pripojené do j-tej miestnej distribučnej sústavy, a za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, vykoná OKTE, a.s. mesačné vyhodnotenie rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, podľa nasledujúceho vzorca:

$$RMDS_{SjSZi} = \left(\sum_{o=1}^{q} \left(NOr_{oSjSZi} - Or_{oSjSZi} \right) - \sum_{p=1}^{r} \left(Dr_{pSjSZi} - ND_{pSjSZi} \right) \right) - \left(\sum_{m=1}^{k} \left(ROC_{mSjZSnon\text{-}i} \right) + \sum_{n=1}^{l} \left(RDC_{nSjSZnon\text{-}i} \right) \right),$$

kde

$RMDS_{SjSZi}$ = hodnota rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

Or_{oSjSZi} = fyzický odber elektriny na o-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené 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 miestu,

NOr_{oSjSZi} = predpokladaný odber elektriny na o-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, určený na základe nominačných údajov o odberu elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami,

NDr_{pSjSZi} = predpokladaná dodávka elektriny na p-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, určený na základe nominačných údajov o dodávke elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami,

Dr_{pSjSZi} = fyzická dodávka elektriny na p-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, určený na základe nameranej dodávky elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odovzdávaciemu miestu,

$ROC_{mSjSZnon\text{-}i}$ = hodnota rozdielov v odbere elektriny na m-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

$RDC_{nSjSZnon\text{-}i}$ = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do

j-tej sústavy, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

k = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci,

q = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním tvoriacich rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci.

r = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním tvoriacich rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

9. Ako hodnoty fyzickej dodávky elektriny alebo fyzického odberu elektriny budú pre výpočet podľa odsekov 7 a 8 použité:

   a. hodnoty dodávok a odberov elektriny poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme veľkosti dodávky a odberu a TDO za OOM vybavené meraním typu C, za ktoré sú údaje k dispozícii; OKTE, a.s. pri učení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kapitoly 3.6.2,

   b. nominačné hodnoty dodávok a odberov elektriny za OOM vybavené meraním typu C, za ktoré nie sú k dispozícii údaje podľa bodu a; OKTE, a.s. pri určení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kapitoly 3.6.2.

10. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-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 mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RDC^{+}_{mSjSZi} = hodnota kladných rozdielov za dodávku elektriny na m-tom 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,

$RMDS^{+}_{SjSZi}$ = hodnota kladných rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta

nevybavené priebehovým meraním tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

k = počet odberných 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 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.

11. 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,

R^{+}_{SjSZi} = hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy určená podľa odseku 10,

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnotení kladných rozdielov podľa odseku 10.

12. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-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^{-}_{nSjSZi} = hodnota záporných rozdielov za odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RDC^{-}_{mSjSZi} = hodnota záporných rozdielov za dodávku elektriny na m-tom 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,

$RMDS^{-}_{SjSZi}$ = hodnota záporných rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta nevybavené priebehovým meraním tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

k = počet odberných 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 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.

13. 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,

R^{-}_{SjSZi} = hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy určená podľa odseku 12,

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnoteniu záporných rozdielov podľa odseku 12.

14. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SjSZi} = \sum_{n=1}^{k}\left(ROC_{nSjSZi}\right) + \sum_{m=1}^{l}\left(RDC_{mSjSZi}\right) + RS_{SjSZi} + RMDS_{SjSZi},$$

kde

R_{SjSZi} = hodnota rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

ROC_{nSjSZi} = hodnota rozdielov v odbere elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RDC_{mSjSZi} = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na m-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

RS_{SjSZi} = hodnota rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

$RMDS_{SjSZi}$ = hodnota rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta nevybavené priebehovým meraním tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

k = počet odberných 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 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.

15. 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

R_{SZi} = hodnota rozdielov i-teho subjektu zúčtovania,

R_{SjSZi} = hodnota rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

n = počet sústav.

16. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov 5, 6, 7, 8, 10, 12, a 14 oddelene pre jednotlivé subjekty zúčtovania za jednotlivé sústavy za vyhodnocované obdobie a v prípade, ak došlo v priebehu vyhodnocovaného obdobia ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivo pre každú časť vyhodnocovaného obdobia, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov 11, 13 a 15 oddelene pre jednotlivé subjekty zúčtovania za vyhodnocované obdobie a v prípade, ak došlo v priebehu vyhodnocovaného obdobia ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivo pre každú časť vyhodnocovaného obdobia, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne.

17. OKTE, a.s. vykoná mesačné zúčtovanie rozdielov pre i-ty subjekt zúčtovania na základe údajov podľa odsekov 11 a 13 a vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov stanovenej vo výške ceny elektriny na straty pre príslušné obdobie podľa rozhodnutia ÚRSO a vypočíta:

    a. veľkosť poplatku za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie podľa nasledujúceho vzorca:

$$Ppv_{SZi}^{+} = VC \times R_{SZi}^{+},$$

kde

Ppv^{+}_{SZi} = veľkosť poplatku za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie pre i-ty subjekt zúčtovania v €,

VC = výška vyrovnávacej ceny v €/MWh,

R^{+}_{SZi} = hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania určená podľa odseku 11,

    b. veľkosť poplatku za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie podľa nasledujúceho vzorca:

$$Ppv_{SZi}^{-} = VC \times R_{SZi}^{-},$$

kde

Ppv^{-}_{SZi} = veľkosť poplatku za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie pre i-ty subjekt zúčtovania v €,

VC = výška vyrovnávacej ceny v €/MWh,

R^{-}_{SZi} = hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania určená podľa odseku 13.

18. OKTE, a.s. vykoná konečné vyhodnotenie rozdielov podľa rovnakých princípov ako mesačné zúčtovanie rozdielov; konečné zúčtovanie rozdielov zohľadňuje opravené údaje poskytnuté ich poskytovateľmi.

19. OKTE, a.s. vykoná finančné vyrovnanie podľa odsekov 11 a 13 pre všetky bilančné skupiny subjektov zúčtovania vrátane subjektov zúčtovania, ktoré prevzali zodpovednosť za odchýlku pri nákupe elektriny na krytie strát v sústave.

20. OKTE, a.s. oznámi subjektu zúčtovania mesačné súhrnné množstvá elektriny pre vyrovnanie v MWh, v členení podľa jednotlivých sústav a ďalej v členení na množstvo elektriny pre vyrovnanie v MWh z rozdielu v odbere a dodávke elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach a množstvo elektriny z rozdielu strát v príslušnej sústave určených v zmysle odseku 7.

21. OKTE, a.s. uverejňuje po ukončení mesiaca na svojom webovom sídle mesačné súhrnné množstvá pre vyrovnanie pre jednotlivé sústavy.

3.11.2. Zostavy pre subjekt zúčtovania

3.11.2.1. *Mesačná zostava*

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 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 bodu i a hodnoty podľa 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 bodu iv a hodnoty podľa bodu v,
    d. vyhodnotenie rozdielov v stratách elektriny podľa kapitoly 3.11.1 odseku 7,
    e. vyhodnotenie rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok podľa kapitoly 3.11.1 odseku 8, ak subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav,
    f. počiatočný dátum odpočtového obdobia,
    g. konečný dátum odpočtového obdobia.
3. Mesačné zostavy podľa odseku 2 sú generované v členení po sústavách.

3.11.2.2. *Mesačná agregovaná zostava*

1. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre subjekt zúčtovania mesačnú agregovanú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktoré sú predmetom zúčtovania rozdielov.
2. Mesačná agregovaná zostava podľa odseku 1 obsahuje nasledujúce údaje:
    a. výška vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov,
    b. hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania,
    c. hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania,
    d. veľkosť poplatku za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie,
    e. veľkosť poplatku za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie.

3.11.2.3. *Doplňujúce informácie k zostavám pre zúčtovanie rozdielov*

1. Ak došlo ku zmene výšky vyrovnávacej ceny v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahujú mesačná zostava pripravená podľa kapitoly 3.11.2.1 a mesačná agregovaná zostava pripravená podľa kapitoly 3.11.2.2 údaje za jednotlivé obdobia, medzi ktorými bola vyrovnávacia cena rozdielna.
2. V termíne konečného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre subjekt zúčtovania konečnú zostavu a konečnú agregovanú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktoré boli predmetom zúčtovania rozdielov pri mesačnom zúčtovaní rozdielov.
3. Konečná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava podľa kapitoly 3.11.2.1 odsekov 2 a 3. Konečná agregovaná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná agregovaná zostava podľa kapitoly 3.11.2.2 odseku 2.

3.12. Centrálna fakturácia

3.12.1. 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,
    f. ostatných typoch spotrieb elektriny výrobcom elektriny.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom trhu s elektrinou podklady na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.
3. OKTE, a.s. fakturuje subjektom zúčtovania nasledujúce poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy:
    a. poplatky na základe tarify za systémové služby,
    b. poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému.
4. Činnosť centrálnej fakturácie vykonáva OKTE, a.s. od 01. 01. 2014 za obdobie od 01. 01. 2014.
5. OKTE, a.s. fakturuje výrobcom elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému od 01. 09. 2020 za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021.

3.12.2. Vyhodnotenie údajov pre potreby centrálnej fakturácie

3.12.2.1. *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 3.12.1 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 od 01. 12. 2021 započíta:
    a. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených do sústavy,
    b. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených priamym vedením,
    c. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem výrobcu elektriny v zariadení na výrobu elektriny, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy,

d. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

e. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,

f. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá zo sústavy a ktorá prevyšuje 50% elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny za fakturačné obdobie,

g. ostatné typy spotrieb elektriny výrobcom elektriny:

   i. elektrina vyrobená v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovaná na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % (len v prípade tarify za systémové služby),

   ii. elektrina vyrobená v lokálnom zdroji a spotrebovaná v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja (len v prípade tarify za systémové služby).

3. Do koncovej spotreby sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.12.1 odseku 2 od 01. 12. 2021 nezapočíta:

   a. elektrina na účely vývozu elektriny,

   b. spotreba elektriny na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach,

   c. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,

   d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, najviac do 50% množstva elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny za fakturačné obdobie,

   e. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

   f. ostatná vlastná spotreba elektriny malých zdrojov, na ktoré nie je uplatňovaná podpora elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET,

   g. vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike,

   h. elektrina dodaná priamym vedením odberateľovi elektriny výrobcom elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike,

   i. straty elektriny v sústave,

   j. elektrina vyrobená v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovaná na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému),

   k. elektrina vyrobená v lokálnom zdroji a spotrebovaná v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému),

   l. spotreba elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy.

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. Ak má subjekt zúčtovania vo svojej bilančnej skupine odberné alebo odovzdávacie miesto odberateľa elektriny, ktorému ÚRSO stanovil individuálnu sadzbu tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému podľa zákona o regulácii, OKTE, a.s. uplatní na nasledujúce obdobie príslušnú individuálnu sadzbu tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému podľa zákona o regulácii len v prípade splnenia nasledujúcich podmienok:

   a. Subjekt zúčtovania poskytne OKTE, a.s. nasledujúce údaje a dokumenty:

      i. informáciu o tom, pre ktorú tarifu bola stanovená individuálna sadzba,

      ii. identifikačné číslo odberných a odovzdávacích miest, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje,

      iii. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na daných odberných a odovzdávacích miestach pripojený (obchodné meno podľa obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),

      iv. hodnotu koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

      v. obdobie, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje.

   b. OKTE, a.s. bude doručené potvrdenie, že ÚRSO stanovil individuálnu sadzbu tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému 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, alebo ku ktorému je pripojené zariadenie na výrobu elektriny bez merania na svorkách generátora, sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o ,$$

kde

KS_o = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

O_o = 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, alebo ku ktorému je pripojené zariadenie na výrobu elektriny bez merania na svorkách generátora, 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 za súhrn odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o + \sum_i^n SG_{oi} - D_o - \sum_i^n min(VSn_{oi}; 0{,}5 \times SG_{oi}),$$

kde

KS_o = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest; ak $KS_o < 0$, $KS_o = 0$,

O_o = hodnota predpokladaného ročného odberu elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest určená na základe hodnôt predpokladaných ročných odberov elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

SG_{oi} = hodnota predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov i-teho zariadenia na výrobu elektriny, určená na základe odhadov ročných hodnôt výroby elektriny na svorkách generátorov, poskytnutých výrobcom elektriny,

D_o = hodnota predpokladanej ročnej dodávky elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest určená na základe hodnôt predpokladaných ročných dodávok elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

VSn_{oi} = hodnota predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, v i-tom zariadení na výrobu elektriny, určená na základe odhadov ročných vlastných spotrieb elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, poskytnutých výrobcom elektriny,

n = počet zariadení na výrobu elektriny.

10. Veľkosť koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest sa určí podľa nasledujúcich vzorcov:

$$KS_{TSS} = O + \sum_i^n SG_{oi} - D - \sum_i^n min(VSn_i; 0{,}5 \times SG_{oi}) - Sp - Ssk,$$

$$KS_{TPS} = O + \sum_i^n SG_{oi} - D - \sum_i^n min(VSn_i; 0{,}5 \times SG_i) - Sp - Ssk - Skv - Slz,$$

kde

KS_{TSS} = veľkosť koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby; ak $KS_{TSS} < 0$, $KS_{TSS} = 0$,

KS_{TPS} = veľkosť koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému; ak $KS_{TPS} < 0$, $KS_{TPS} = 0$,

O = hodnota odberu elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest určená na základe hodnôt odberov elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

SGi = hodnota výroby elektriny na svorkách generátorov v i-tom zariadení na výrobu elektriny, určená na základe hodnôt výroby elektriny na svorkách generátorov, poskytnutých výrobcom elektriny,

D = hodnota dodávky elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest, určená na základe hodnôt dodávok elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

VSn_i = hodnota vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, v i-tom zariadení na výrobu elektriny, určená na základe hodnôt vlastných spotrieb elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, poskytnutých výrobcom elektriny,

Sp = hodnota spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň, v zariadeniach na výrobu elektriny, určená na základe hodnôt spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, poskytnutých výrobcom elektriny,

Ssk = hodnota spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal, určená na základe hodnôt spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, poskytnutých výrobcom elektriny; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS,

Skv = hodnota spotreby elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému),

Slz = hodnota spotreby elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému).

11. Ak výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ sústavy neposkytne OKTE, a.s. údaje potrebné pre výpočty podľa odsekov 7 až 10 v termínoch podľa kapitoly 2.3, má OKTE, a.s. právo stanoviť náhradnú hodnotu. Ak OKTE, a.s. vykonáva výpočty podľa odsekov 7 až 10 v skoršom termíne ako je termín, do ktorého výrobca elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.3, použije OKTE, a.s. namiesto nedostupných údajov od výrobcu elektriny nulové hodnoty a údaje od výrobcu elektriny zohľadní OKTE, a.s. až po ich poskytnutí výrobcom elektriny. Ak výrobca elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.3.5 odseku 13, pri zohľadnení údajov od výrobcu elektriny pri výpočte koncovej spotreby elektriny podľa odsekov 7 až 10 OKTE, a.s. stanoví odpovedajúcu mesačnú hodnotu pre i-ty mesiac na základe ročnej hodnoty poskytnutej výrobcom elektriny podľa nasledujúceho vzorca:

$$H_{mi} = \frac{D_i}{\sum_{i=1}^{n} D_i} \times H_r ,$$

kde

H_{mi}= mesačná hodnota pre i-ty mesiac,

H_r= ročná hodnota poskytnutá od výrobcu elektriny,

D_i = mesačná hodnota dodávky elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste v i-tom mesiaci poskytnutá prevádzkovateľom sústavy,

n = počet mesiacov, pre ktoré sa určujú mesačné hodnoty.

12. Pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na odberných a odovzdávacích miestach vyhodnocovaných podľa odsekov 9 a 10 sa použijú nasledovné pravidlá:

a. v prípade, ak sa hodnota koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest rovná alebo je vyššia ako súčet hodnôt odberu elektriny zo sústavy na dotknutých odberných miestach, OKTE, a.s. postupuje nasledovne:

i. 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 súčtu hodnôt odberov elektriny zo sústavy na dotknutých odberných miestach priradených do bilančnej skupiny príslušného subjektu zúčtovania,

ii. subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odovzdávacie miesto typu dodávka elektriny do sústavy pre vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v zmysle kapitoly 2.2.2 a kapitoly 2.3.5 odseku 2 písm. q tohto prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky za koncovú spotrebu elektriny určenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_{SZi} = KS - KS_{SZo},$$

kde

KS_{SZi}= veľkosť koncovej spotreby určenej pre i-ty subjekt zúčtovania,

KS = výška celkovej koncovej spotreby elektriny za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest,

KS_{SZo}= výška koncovej spotreby elektriny vypočítanej pre všetky subjekty zúčtovania podľa bodu i,

b. v prípade, ak hodnota koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest je nižšia ako súčet hodnôt odberov elektriny zo sústavy na dotknutých odberných miestach, OKTE, a.s. vyfakturuje subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné miesta typu odber elektriny zo sústavy v zmysle kapitoly 2.2.2 tohto prevádzkového poriadku, poplatky za koncovú spotrebu elektriny určenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_{SZi} = \frac{O_i}{O} \times KS,$$

kde

KS_{SZi}= veľkosť koncovej spotreby určenej pre i-ty subjekt zúčtovania,

O_i = súčet hodnôt odberov elektriny zo sústavy za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest, priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania,

O = súčet hodnôt odberov elektriny zo sústavy za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest,

KS = výška celkovej koncovej spotreby elektriny za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest,

c. v prípade, ak výrobca elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.3.5 odseku 13, OKTE, a.s. postupuje nasledovne:

   i. pred termínom získania údajov od výrobcu elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. a a b na základe dostupných hodnôt odberov elektriny zo sústavy a dodávok elektriny do sústavy na príslušných odberných a odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav,

   ii. po termíne získania údajov od výrobcu elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. a a b na základe dostupných hodnôt odberov elektriny zo sústavy a dodávok elektriny do sústavy na príslušných odberných a odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav a na základe údajov poskytnutých od výrobcu elektriny pri zohľadnení časti koncovej spotreby vyfakturovanej podľa bodu i.

d. pri zmene subjektu zúčtovania OKTE, a.s. považuje jednotlivé odberné a odovzdávacie miesta za vzájomne neprepojené až do doby, kedy získa informáciu podľa odseku 4 od nového subjektu zúčtovania.

13. V prípade výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, OKTE, a.s. tomuto výrobcovi elektriny vyfakturuje tarifu za prevádzkovanie systému za zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, za množstvo elektriny vyhodnotené podľa odsekov 9 a 10 za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021. Ustanovenie podľa prvej vety sa nevzťahuje na výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike.

14. Ak vplyvom nepresnosti merania alebo z iných dôvodov je vypočítaná hodnota koncovej spotreby elektriny pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy záporná, považuje sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy hodnota koncovej spotreby elektriny za rovnajúcu sa nule.

15. Ak vplyvom nepresnosti merania je absolútna hodnota výšky koncovej spotreby elektriny vypočítanej pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa odsekov 9 alebo 10 vyššia ako nula, považuje sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy hodnota koncovej spotreby elektriny za rovnajúcu sa nule, ak sú súčasne splnené nasledujúce podmienky:

   a. jedná sa o zariadenie na výrobu elektriny s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny,

   b. v prípade údajov poskytnutých od výrobcu elektriny platí:

      i. hodnota výroby elektriny na svorkách zariadení na výrobu elektriny je vyššia ako nula,

      ii. hodnota ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny sa rovná nule,

      iii. hodnota dodávky elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi sa rovná nule,

   c. platia nasledujúce nerovnosti:

$$\left|SG - D - VSn\right| \leq 1000$$

kWh/mesiac a súčasne

$$\left|\frac{SG - D - VSn}{SG}\right| \leq 0{,}02$$

, kde:

SG = hodnota výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny poskytnutá výrobcom elektriny,

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 elektriny.

3.12.3. Sprístupnenie podkladov na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy účastníkom trhu s elektrinou a ďalším inštitúciám

3.12.3.1. *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 3.12.1 odseku 2 vo forme zostáv.
2. Jednotlivé zostavy budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých zostáv zo strany OKTE, a.s. OKTE, a.s. pri príprave zostáv nezohľadní opravy údajov za obdobie staršie ako 48 mesiacov.
3. Zostavy sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii dotknutým účastníkom trhu s elektrinou.
4. 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. výrobcov elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, okrem výrobcov elektriny z malého zdroja, ktorí nepodnikajú v energetike,
    d. OKTE, a.s. v členení podľa jednotlivých subjektov zúčtovania a za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021 tiež podľa jednotlivých výrobcov elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy, okrem výrobcov elektriny z malého zdroja, ktorí nepodnikajú v energetike,
    e. účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, za celé vymedzené územie:
        i. prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
        ii. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav,
        iii. výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia,
    f. ÚRSO za celé vymedzené územie,
5. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. a, b a d obsahujú:
    a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby,
    b. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému.

6. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. c obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému.
7. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. e bodu i obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby.
8. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. e bodu ii obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.
9. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. e bodu iii obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia.
10. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. f obsahujú:
    a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 4 písm. d,
    b. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 4 písm. d,
    c. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 6,
    d. údaje o poplatkoch na základe taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 8,
    e. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 9.
11. 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 odseku 4 písm. a a b generované 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.
12. OKTE, a.s. pripravuje zostavy pre centrálnu fakturáciu na základe údajov za príslušné obdobie poskytnutých od poskytovateľov údajov, v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta. Ak nemá OKTE, a.s. pre OOM s určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt k dispozícii údaje podľa prvej vety, použije OKTE, a.s. náhradný údaj vytvorený na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení, ak sú dostupné.
13. OKTE, a.s. môže pripraviť zostavy a sprístupniť ich účastníkom trhu s elektrinou alebo ďalším inštitúciám skôr ako v termínoch uvedených v tomto prevádzkovom poriadku. Ak OKTE, a.s. pripraví a sprístupní zostavy podľa prvej vety, môže OKTE, a.s. vykonať v prípade potreby prepočet a pripraviť prepočítané zostavy a sprístupniť ich účastníkom trhu s elektrinou alebo ďalším inštitúciám, a to opakovane, najneskôr však do termínu prípravy jednotlivých zostáv.
14. 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 01. 01. 2014.

3.12.3.2. *Zostavy pre subjekt zúčtovania a pre účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OOM iného účastníka trhu s elektrinou, ale nie je subjektom zúčtovania*

1. Zostavy obsahujú koncovú spotrebu 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. Zostavy ďalej obsahujú:
    a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby,
    b. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému.
2. Zostavy sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odseku 4 písm. b, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný účastník trhu s elektrinou.
3. OKTE, a.s. pripravuje:
    a. priebežné zostavy do 1 dňa od prijatia údajov, resp. od termínu zmeny nahláseného poskytovateľom údajov,
    b. priebežné opravné zostavy do 1 dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
    c. sumárne zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca,
    d. sumárne opravné zostavy do 8. pracovného dňa mesiaca,
    e. preddavkové zostavy do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.
4. Zostavy podľa odseku 3 písm. a až d sú generované pre:
    a. subjekty zúčtovania v členení podľa jednotlivých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania,
    b. dodávateľov elektriny, ktorí nie sú subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
    c. 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.
5. Zostavy podľa odseku 3 písm. e sú generované pre subjekty zúčtovania v členení podľa jednotlivých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania.
6. Na základe zostáv pripravených podľa odsekov 1 až 3 pripravuje OKTE, a.s. ďalej súhrnne zostavy v členení podľa jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odseku 4 písm. b, za ktorých prevzal daný účastník trhu s elektrinou zodpovednosť za odchýlku.

3.12.3.3. *Zostavy pre výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike*

1. Zostavy obsahujú koncovú spotrebu jednotlivých zariadení, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy. Zostavy ďalej obsahujú:
    a. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021.
2. OKTE, a.s. pripravuje:
    a. priebežné zostavy do 1 dňa od prijatia údajov, resp. od termínu zmeny nahláseného výrobcom elektriny, najneskôr však do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac, alebo do 6. pracovného dňa mesiaca január za predchádzajúci kalendárny rok,

b. priebežné opravné zostavy do 1 dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,

c. sumárne zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca,

d. sumárne opravné zostavy do 8. pracovného dňa mesiaca,

e. preddavkové zostavy do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.

3.12.3.4. ***Zostavy***

3.12.3.4.1. Priebežná zostava

1. Priebežná zostava obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, 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 za vyhodnocované obdobie,

d. veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu, v členení podľa jednotlivých taríf,

e. veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie podliehajúcej príslušnej tarife,

f. výška príslušnej tarify,

g. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu pre jednotlivé tarify,

h. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúcich vzorcov:

$$P_T = T \times KS_T$$, kde

$$KS_T = \left(KS - KS_{Tk} + KS_{Tk} \times \left(1 - k_T\right)\right)$$

,

kde

P_T = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie,

KS_{Tk} = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

k_T = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

KS_T = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie podliehajúcej príslušnej tarife,

i. v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré boli do termínu prípravy priebežnej zostavy pripravované prehľady mesačných predpokladov podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odsekov 3 až 9, ďalej:

i. počiatočný dátum odpočtového obdobia,

ii. konečný dátum odpočtového obdobia,

iii. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami podliehajúcej príslušnej tarife určenej na základe hodnôt KS_{To} v prehľadoch mesačných predpokladov, ktoré boli pripravené podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odsekov 3 až 9 do termínu prípravy priebežnej zostavy,

iv. rozdiel medzi veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami podliehajúcej príslušnej tarife KS_T a veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenou podľa bodu iii,

v. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe prehľadov mesačných predpokladov, ktoré boli pripravené podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odsekov 3 až 9 do termínu prípravy priebežnej zostavy,

vi. rozdiel medzi veľkosťou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa písm. h a veľkosťou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa bodu v.

2. Priebežná zostava pre výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike obsahuje zoznam jednotlivých zariadení, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy a pre každé takéto zariadenie obsahuje nasledujúce údaje:

   a. identifikačné číslo virtuálneho odovzdávacieho miesta,

   b. veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie,

   c. výška príslušnej tarify,

   d. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúcich vzorcov:

$$P_T = T \times KS_T \,,$$

kde

P_T = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS_T = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie.

3. Vyhodnocovaným obdobím v prípade OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a zariadení na výrobu elektriny, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy je kalendárny mesiac. Vyhodnocovaným obdobím v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt je obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify alebo ku zmene výšky príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje priebežná zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až h a písm. i bodov iii až vi za jednotlivé časti vyhodnocovaného obdobia, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify alebo výška príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

4. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 3 sa hodnoty množstva elektriny určia nasledujúcim spôsobom:

   a. v prípade OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt:

      i. 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, ak pre príslušnú časť obdobia nie je k dispozícii údaj v kWh alebo MWh poskytnutý poskytovateľom údajov,

ii. 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 v kWh alebo MWh za príslušné obdobie poskytnutého poskytovateľom údajov a hodnôt vypočítaných na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,

b. v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. vypočíta potrebné údaje na základe nameraných hodnôt a na základe príslušných TDO,

c. ak sa koncová spotreba elektriny počíta pre zariadenie na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta potrebné údaje pre každú časť obdobia lineárnym prepočtom podľa počtu dní platnosti príslušnej tarify alebo koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v príslušnom kalendárnom mesiaci.

5. Priebežná zostava ďalej obsahuje:

a. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorý je určený ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt podľa odseku 1 písm. h alebo údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny v zariadení, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, ktorý je určený ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt podľa odseku 2 písm. d,

b. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt podľa odseku 1 písm. h,

c. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt určenej na základe predpokladaných údajov, ktorá je určená ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. i bodu v,

d. údaj o rozdiele medzi celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. b a celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. c.

6. 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,

h. veľkosť spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,

i. veľkosť spotreby elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia

výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,

j. veľkosť spotreby elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal.

7. Priebežné zostavy podľa odsekov 1 až 6 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odseku 4 písm. b, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný účastník trhu s elektrinou a za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021 tiež v členení po jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

8. Priebežná zostava obsahuje údaje iba za:

   a. 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,

   b. odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v predchádzajúcom dni,

   c. zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021.

3.12.3.4.2. Priebežná opravná zostava

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.4.1 odsekov 1 až 7.

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 výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe rozdielových údajov podľa písm. b,

   d. aktualizované údaje za každé zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   e. rozdielové údaje za každé zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   f. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe rozdielových údajov podľa písm. e.

3.12.3.4.3. Sumárna zostava

1. Sumárna zostava obsahuje:

   a. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.4.1 odsekov 1 až 7, a to za:

i. všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku,

ii. všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, pre ktoré neboli pripravované prehľady mesačných predpokladov podľa odsekov 3 až 9,

iii. všetky zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021,

b. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.4.1 odsekov 1 až 7, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, pre ktoré boli pripravované prehľady mesačných predpokladov podľa odsekov 3 až 9 a za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje,

c. údaje v rovnakej štruktúre ako prehľad mesačných predpokladov určených na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa odsekov 3 až 9, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, za ktoré neboli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje.

2. Sumárna zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a subjektom zúčtovania a za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021 tiež medzi OKTE, a.s. a výrobcom elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike.

3. Prehľad mesačných predpokladov určených 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. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu, v členení podľa jednotlivých taríf,

f. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, podliehajúcej príslušnej tarife,

g. výška príslušnej tarify,

h. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu pre jednotlivé tarify,

i. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúcich vzorcov:

$$P_T = T \times KS_{To}$$, kde

$$KS_{To} = \frac{\left(KS_o - KS_{Tok} + KS_{Tok} \times \left(1 - k_T\right)\right)}{12}$$

,

kde

P_T = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS_o = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 3.12.2.1 odsekov 7 až 10,

KS_{Tok} = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určenej podľa kapitoly 3.12.2.1 odsekov 7 až 10, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

k_T = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

KS_{To} = 1/12 veľkosti predpokladanej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, podliehajúcej príslušnej tarife.

4. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu, v ktorej dôsledku boli v jednotlivých obdobiach kalendárneho mesiaca, pre ktorý sa prehľad mesačných predpokladov pripravuje, výšky taríf alebo výška príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne, obsahuje prehľad mesačných predpokladov údaje podľa odseku 3 písm. c až i za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify alebo výška príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

5. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 4 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe 1/12 veľkosti predpokladaných ročných hodnôt lineárnym prepočtom podľa počtu dní platnosti príslušnej tarify alebo koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v príslušnom kalendárnom mesiaci.

6. Prehľad mesačných predpokladov ďalej obsahuje údaj o celkovej výške poplatku 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, ktorý je určený ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 3 písm. i.

7. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje prehľad mesačných predpokladov 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 veľkosti predpokladaného ročného odberu elektriny na OOM,

h. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej dodávky elektriny na OOM,

i. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,

j. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,

k. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,

l. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny.

8. Prehľady mesačných predpokladov podľa odsekov 3 až 7 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odsekov 4 písm. b, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný účastník trhu s elektrinou. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú prehľady mesačných predpokladov generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

9. Prehľad mesačných predpokladov 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 neboli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa prehľad mesačných predpokladov pripravuje. Pri nových odberných a odovzdávacích miestach, za ktoré prevzal daný účastník trhu s elektrinou zodpovednosť za odchýlku len pre časť mesiaca, pre ktorý sa prehľad mesačných predpokladov pripravuje, sa hodnota KS_{To} znižuje jej vynásobením pomerom počtu dní daného mesiaca, v ktorých účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku za dané odberné a odovzdávacie miesta, a celkového počtu dní daného mesiaca.

3.12.3.4.4. Sumárna opravná zostava

1. Sumárna opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.4.1 odsekov 1 až 7, a to za OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku a za zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave alebo sumárnej opravnej zostave, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.

2. Sumárna opravná zostava ďalej obsahuje:

   a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. a alebo b alebo sumárnej opravnej zostave,

   b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. a alebo b alebo sumárnej opravnej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

   c. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe aktualizovaných údajov,

   d. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe rozdielových údajov podľa písm. b,

   e. aktualizované údaje za každé zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. a alebo b alebo sumárnej opravnej zostave,

   f. rozdielové údaje za každé zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. a alebo b alebo sumárnej opravnej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,

g. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe aktualizovaných údajov,

h. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe rozdielových údajov podľa písm. f.

3. Sumárna opravná zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a subjektom zúčtovania a za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021 tiež medzi OKTE, a.s. a výrobcom elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike.

3.12.3.4.5. Preddavková zostava

1. Preddavková zostava obsahuje:

   a. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.4.1 odsekov 1 až 7, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania,

   b. údaje v rovnakej štruktúre ako prehľad mesačných predpokladov podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odsekov 3 až 9, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania.

2. OKTE, a.s. pripraví preddavkovú zostavu na základe:

   a. údajov za mesiac predchádzajúci mesiacu prípravy zostavy v prípade OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt priradených do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania,

   b. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny určenej na základe údajov poskytnutých ich poskytovateľmi, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy zostavy, v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradených do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania,

   c. výšky príslušnej tarify v nasledujúcom mesiaci.

3. Ak bude mať OKTE, a.s. v termíne prípravy zostavy na základe údajov poskytnutých podľa kapitoly 2.3.1 odseku 7 alebo podľa kapitoly 2.3.2 odseku 12 alebo podľa kapitoly 2.3.3 odseku 12 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 príslušnej tarify , v ktorej dôsledku budú v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky taríf rozdielne, použije sa v zostave výška príslušnej tarify platná k poslednému dňu mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, ak je nová výška príslušnej tarify v termíne prípravy zostavy známa.

4. Na základe preddavkovej zostavy sa stanoví výška preddavkov na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 3.15.3.2 odseku 2.

3.12.3.5. *Zostavy pre účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy a zostavy pre ÚRSO*

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.2 pripraví OKTE, a.s. sumárne zostavy a sumárne opravné zostavy obsahujúce údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha príslušnej tarife.

2. OKTE, a.s. pripravuje:

   a. sumárnu zostavu do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca obsahujúcu:

      i. údaj o veľkosti koncovej spotreby

         i) za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

ii) za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré neboli v skôr pripravenej sumárnej zostave obsiahnuté údaje podľa bodu iii,

iii) za všetky zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy,

ii. údaj o veľkosti koncovej spotreby za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré boli v skôr pripravenej sumárnej zostave obsiahnuté údaje podľa bodu iii, a za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje,

iii. údaj o veľkosti koncovej spotreby za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré neboli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje,

b. sumárnu opravnú zostavu do 8. pracovného dňa mesiaca obsahujúcu aktualizované údaje o veľkosti koncovej spotreby, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave alebo sumárnej opravnej zostave, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,

c. preddavkovú zostavu do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.

3. Zostavy podľa odseku 2 písm. a b obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha príslušnej tarife, pričom sú generované pre:

a. prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za systémové služby,

b. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

c. výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny,

d. ÚRSO, pričom obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha príslušným tarifám, a ďalej:

i. údaj o poplatkoch na základe tarify za systémové služby, ktoré subjekty zúčtovania uhrádzajú OKTE, a.s.,

ii. údaj o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému, ktoré subjekty zúčtovania uhrádzajú OKTE, a.s.,

iii. údaj o poplatkoch na základe tarify za systémové služby, ktoré s OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy,

iv. údaj o poplatkoch na základe taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktoré OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľom regionálnych distribučných sústav,

v. údaj o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, ktoré OKTE, a.s. uhrádza výrobcovi elektriny.

4. Zostavy podľa odseku 2 písm. c sú generované pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za systémové služby, pričom obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za systémové služby.

5. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify alebo ku zmene výšky príslušného 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 príslušnej tarify alebo výška príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

3.13. Postup pri reklamáciách

3.13.1. **Používané údaje**

1. OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov a centrálnej fakturácie využíva údaje odovzdané poskytovateľmi údajov.
2. Poskytovateľ údajov, 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 poskytovateľmi údajov. Subjekt zúčtovania má možnosť si údaje poskytované poskytovateľmi údajov preveriť v systéme IS OKTE. Ak má subjekt zúčtovania pochybnosť o správnosti údajov evidovaných v systéme IS OKTE, tieto údaje môže reklamovať u poskytovateľa údajov.
4. Ak subjekt zúčtovania nerozporuje údaje v systéme IS OKTE, ale reklamuje spracovanie údajov na strane OKTE, a.s., je oprávnený podať reklamáciu v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom.

3.13.2. **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 údajmi 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 4 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 4 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.

3.13.2.1. *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.

3.13.2.2. *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.

3.13.2.3. *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.

3.13.2.4. *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.

3.13.2.5. *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.

3.13.2.6. *Zadávanie reklamácie*

1. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a dodávateľ RE zadáva prostredníctvom IS OKTE alebo prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný na webovom sídle.

2. Reklamácia skutočného nameraného množstva sa zadáva výlučne pre konkrétne odberné a odovzdávacie miesto prostredníctvom IS OKTE podľa kapitoly 2.5.

3.13.3. **Postup pri reklamáciách zúčtovania rozdielov**

1. Subjekt zúčtovania 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 údajmi 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 4 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 4 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.

3.13.3.1. ***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.

3.13.3.2. ***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.

3.13.4. **Postup pri reklamáciách centrálnej fakturácie**

3.13.4.1. ***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 3.12.1 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 alebo EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny v prípade zariadenia, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy,

d. predmet reklamácie

   i. technické jednotky o koncovej spotrebe podliehajúcej prislúchajúcemu poplatku,
   ii. nesprávne aplikovaný (alebo neaplikovaný) koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,
   iii. nesprávna výška príslušnej tarify,

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 údajmi 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 4 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 4 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 údajmi 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 4 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 4 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.

3.13.4.2. ***Pravidlá reklamácie faktúr vystavených OKTE, a.s.***

1. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.12.1 odseku 3 pre subjekty zúčtovania.

2. OKTE, a.s. fakturuje poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa kapitoly 3.12.1 odseku 5 výrobcom elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021.

3. 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. Ak faktúra vystavená OKTE, a.s. na poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému nespĺňa náležitosti podľa zákona o DPH, má výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy právo reklamovať túto vystavenú faktúru. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy oznámi OKTE, a.s. skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou.
4. Ak subjekt zúčtovania alebo výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, reklamuje podkladové údaje uvedené na faktúre, riadi sa postupom uvedeným v kapitole 3.13.4.1.
5. Subjekt zúčtovania alebo výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, reklamuje faktúru vystavenú OKTE, a.s. bezodkladne po zistení chyby. Reklamáciu podáva subjekt zúčtovania alebo výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
6. Ak reklamácia subjektu zúčtovania alebo výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, 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 e-mailom na 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 e-mailom na 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 sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa. Splatnosť opravnej faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, voči OKTE, a.s., je 6 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená výrobcovi elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, uvedenú v Zmluve o poskytovaní údajov. Splatnosť faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči výrobcovi elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, je 9 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená výrobcovi elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, uvedenú v Zmluve o poskytovaní údajov. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.
7. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok.

3.14. Riešenie sporov

3.14.1. **Riešenie sporov medzi subjektom zúčtovania a OKTE, a.s.**

1. Subjekt zúčtovania ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo zmluvy ZO 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.

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. 7. 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 ZO. 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 ZO, 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.

3.14.2. **Riešenie sporov medzi výrobcom elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy a OKTE, a.s.**

1. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo zmluvy o poskytovaní údajov 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 o poskytovaní údajov.

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 rokujú v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. 7. 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 o poskytovaní údajov. 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 o poskytovaní údajov, 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 výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

3.15. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

3.15.1. Fakturačné podmienky a platobné podmienky za odchýlku, za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok a za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

1. Finančné vysporiadanie zúčtovania odchýlok 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 b:
    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. Do 5 pracovných dní po doručení podpísanej zmluvy ZO OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na 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. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech subjektu zúčtovania faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZO.
    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 súčasne ju zašle e-mailom na 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.
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. vystaví na základe dekádnych vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) zálohové predpisy za odchýlku a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu najneskôr do 1 pracovného dňa po zverejnení vyhodnotenia príslušnej dekády. Zálohové predpisy obsahujú súčet výšok kladných platieb za odchýlky, súčet výšok záporných platieb za odchýlky, súčet výšok kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a súčet výšok záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu. OKTE, a.s. sprístupní zálohové predpisy subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ich e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZO. Poplatky na základe záporných platieb podľa zálohových predpisov uhradí subjekt zúčtovania v prospech OKTE, a.s. Poplatky na základe kladných platieb podľa zálohových predpisov uhradí OKTE, a.s. v prospech účtu subjektu zúčtovania. Zálohové predpisy sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia subjektu zúčtovania v IS OKTE, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových predpisov nemá odkladný účinok. Za úhradu poplatku na základe zálohového predpisu sa považuje pripísanie čiastky v prospech účtu veriteľa. OKTE, a.s. nevystaví zálohový predpis za dekádne obdobie za odchýlku a za podiel na

nákladoch na regulačnú elektrinu, ak jeho výška nepresiahne 200,- € jednotlivo za každú platbu, t.j. osobitne za kladnú platbu za odchýlku, za zápornú platbu za odchýlku, za kladnú platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a za zápornú platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu. V prípade, že vystavený zálohový predpis nebude uhradený v termíne jeho splatnosti, OKTE, a.s. môže vystaviť v 1. pracovný deň po splatnosti zálohy vyúčtovaciu faktúru.

5. Za zúčtovanie odchýlky podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

    a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných 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 výšky platieb pripísaných na účet OKTE, a.s. podľa zálohových predpisov na základe 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 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.

    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 opravnú faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na 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.

6. Za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

    a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných 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 výšky platieb pripísaných na účet OKTE, a.s. podľa zálohových predpisov na základe 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 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.

    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 opravnú faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na 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.

7. 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 €.

8. Za zúčtovanie odchýlky podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania nasledovne:

    a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných 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 výšky platieb odoslaných na účet subjektu zúčtovania podľa zálohových predpisov na základe 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 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.

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 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.

9. 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 kladných 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 výšky platieb odoslaných na účet subjektu zúčtovania podľa zálohových predpisov na základe 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 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.

   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 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.

10. 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 €.

11. Prílohu faktúry podľa odsekov 5 a 8 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 záporných 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 podľa zákona o DPH.

13. Vyúčtovacia faktúra za súčet kladných 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 podľa zákona o DPH.

14. V prípade, že faktúra nie je sprístupnená subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na 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 sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

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 splatného záväzku je OKTE, a.s., resp. subjekt zúčtovania oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky podľa zmluvy ZO.

3.15.2. **Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre zúčtovanie rozdielov**

1. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre subjekt zúčtovania mesačnú zostavu podľa kapitoly 3.11.2.1 a mesačnú agregovanú zostavu podľa kapitoly 3.11.2.2 pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktoré sú predmetom zúčtovania rozdielov. V termíne konečného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre subjekt zúčtovania konečnú zostavu a konečnú agregovanú zostavu podľa kapitoly 3.11.2.3 pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktoré boli predmetom zúčtovania rozdielov pri mesačnom zúčtovaní rozdielov.
2. Úhrada poplatku za vyrovnanie prebieha podľa nasledujúcich pravidiel:
    a. za vyhodnotenie záporných rozdielov na základe mesačnej agregovanej zostavy subjekt zúčtovania pri vyrovnaní poplatku za vyrovnanie uhradí OKTE, a.s.
    b. za vyhodnotenie kladných rozdielov mesačnej agregovanej zostavy OKTE, a.s. pri vyrovnaní poplatku za vyrovnanie uhradí subjektu zúčtovania.
3. Poplatok za zúčtovanie rozdielov fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
    a. najneskôr do 15. dňa v mesiaci, ktorý nasleduje po mesiaci, za ktorý bolo vykonané mesačné vyhodnotenie zúčtovania rozdielov:
        i. OKTE, a.s. vystaví faktúru za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie na základe mesačného zúčtovania rozdielov pre subjekt zúčtovania, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZO,
        ii. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet subjektu zúčtovania faktúru za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie na základe mesačného zúčtovania rozdielov, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZO.
    b. najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia konečného vyhodnotenia zúčtovania rozdielov:
        i. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie na základe konečného zúčtovania rozdielov pre subjekt zúčtovania, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na 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 celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie na základe konečného zúčtovania rozdielov, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZO.
4. 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.

5. Na zúčtovanie rozdielov za vyrovnávaciu cenu OKTE, a.s. vystavuje subjektom zúčtovania samostatné faktúry vo vlastnom mene a na vlastný účet.

6. Faktúry vystavované subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe zmluvy ZO.

7. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe odseku 3 nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

8. 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. 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.

9. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

3.15.3. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre centrálnu fakturáciu

3.15.3.1. *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 poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify 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 poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify 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 poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify 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 poplatku na základe tarify za systémové služby a poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému z koncovej spotreby elektriny jednotlivo za OOM účastníkov trhu s elektrinou, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania.

4. Ak je účastník trhu s elektrinou pripojený do sústavy prostredníctvom iného účastníka trhu s elektrinou a odoberá elektrinu dodanú od výrobcu elektriny priamym vedením, uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému výrobcovi elektriny, ktorý mu dodáva elektrinu priamym vedením, a to v rozsahu množstva elektriny dodanej priamym vedením.

5. Ak je výrobca elektriny pripojený do sústavy prostredníctvom iného účastníka trhu s elektrinou, uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, prostredníctvom ktorého je pripojený do sústavy, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny výrobcu elektriny.

6. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, uhradí poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému OKTE, a.s. v rozsahu koncovej spotreby všetkých prevádzkovaných zariadení, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021. OKTE, a.s. poskytuje výrobcom elektriny podklady potrebné pre fakturáciu poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému z

koncovej spotreby elektriny jednotlivo za zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021.

7. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.12.1 odsekov 3 a 5 na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.
8. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy subjektom zúčtovania na základe zmluvy ZO, a to poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému.
9. OKTE, a.s. fakturuje poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému výrobcom elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, na základe zmluvy o poskytovaní údajov za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021.
10. OKTE, a.s. uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby, ktorej výber od subjektov zúčtovania vykonáva, prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.
11. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.12.1 odseku 3 od 01.01.2014.
12. OKTE, a.s. fakturuje poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa kapitoly 3.12.1 odseku 5 od 01.09.2020 za obdobie od 01. 09. 2020 do 30.11.2021.
13. V prípade, ak poskytovateľ údajov, ktoré slúžia ako podklad pre prípravu zostáv pre centrálnu fakturáciu, nahlási údaje po termínoch stanovených v kapitole 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3, 2.3.4 a 2.3.5, OKTE, a.s. tieto údaje považuje pre účely fakturácie za nové skutočnosti. Pre potreby fakturácie budú použité tarify a ceny platné pre obdobie, za ktoré boli údaje poskytnuté.

3.15.3.2. *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 3.12.1 odseku 3, ktorú vykonáva OKTE, a.s. subjektom zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania. Fakturačné podmienky sa týkajú tiež výrobcov elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, a to za fakturáciu poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa kapitoly 3.12.1 odseku 5, ktorú vykonáva OKTE, a.s. za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021.
2. Preddavky za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy sú nastavené podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta priradené do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania do posledného dňa mesiaca preddavkové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 3.12.3.4.5 a sprístupní ich subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
    b. Výška preddavkov na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí pre:
        i. preddavky na základe tarify za systémové služby,
        ii. preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému.
    c. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa písm. a pripraví do posledného dňa mesiaca zálohový predpis (ďalej len „predpis“) troch preddavkov na základe tarify za systémové služby a troch preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému na nasledujúci kalendárny mesiac.
    d. Výška prvého a druhého preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 30 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify. Výška tretieho preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 20 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify. Predpokladaná výška mesačného poplatku na základe príslušnej tarify podľa prvej a druhej vety sa vypočíta na základe zostáv pripravených podľa písm. a. Preddavky budú v sebe zahŕňať aj výšku DPH prislúchajúcu platnej sadzbe.

e. Subjekt zúčtovania uhradí na účet OKTE, a.s. preddavky na základe tarify za systémové služby a preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa nasledujúcich pravidiel:

   i. prvý preddavok na základe tarify za systémové služby a prvý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 5. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

   ii. druhý preddavok na základe tarify za systémové služby a druhý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 15. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

   iii. tretí preddavok na základe tarify za systémové služby a tretí preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému 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 nemal v priebehu obdobia predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s úhradou akéhokoľvek splatného záväzku voči OKTE, a.s., v trvaní viac ako 3 dni a súčasne jeho platobná história voči OKTE, a.s. je dlhšia ako 12 mesiacov, má právo požiadať OKTE, a.s. o zjednotenie dátumov splatnosti prvých dvoch preddavkov na základe tarify za systémové služby a prvých dvoch preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, na dátum splatnosti druhého preddavku. OKTE, a.s. žiadosť vyhodnotí do 7 dní od podania a v prípade splnenia podmienok subjektu zúčtovania, takejto žiadosti písomne vyhovie,

   vi. v prípade, že vystavený zálohový predpis nebude uhradený v termíne jeho splatnosti, OKTE, a.s. môže vystaviť v 1. pracovný deň po splatnosti zálohy vyúčtovaciu faktúru.

f. Ak mal subjekt zúčtovania v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s úhradou akéhokoľvek splatného záväzku 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 preddavkov na základe tarify za systémové služby a troch preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému tak, že výška prvého a druhého preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 40 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify a výška tretieho preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 20 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify. Subjekt zúčtovania uhradí na účet OKTE, a.s. preddavky za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa nasledujúcich pravidiel:

   i. prvý preddavok na základe tarify za systémové služby a prvý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 5. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

   ii. druhý preddavok na základe tarify za systémové služby a druhý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 15. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

   iii. tretí preddavok na základe tarify za systémové služby a tretí preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému 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.

g. Subjekt zúčtovania, ktorý nemal v priebehu obdobia predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s úhradou akéhokoľvek splatného záväzku voči OKTE, a.s., v trvaní viac ako 3 dni a súčasne jeho platobná história voči OKTE, a.s. je dlhšia ako 12 mesiacov, má právo namiesto úhrady preddavkov na základe tarify za systémové služby a preddavkov na

základe tarify za prevádzkovanie systému poskytnúť OKTE, a.s. bankovú záruku, a to podľa nasledujúcich pravidiel:

i. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. najneskôr do 25. dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu, pre ktorý sa pripravujú zostavy podľa kapitoly 3.12.3.4.5, bankovú záruku vystavenú od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P) alebo Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 12 mesiacov, pričom vzor bankovej záruky je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Spolu s bankovou zárukou predloží subjekt zúčtovania potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu;

ii. Banková záruka musí byť minimálne vo výške najvyššej z hodnôt mesačných súčtov prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za systémové služby a prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za prevádzkovanie systému v uplynulom kalendárnom roku a zároveň minimálne vo výške 80 % súčtu prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za systémové služby a prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa preddavkových zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.4.5 na predchádzajúci kalendárny mesiac;

iii. Subjekt zúčtovania, ktorý poskytuje OKTE, a.s. finančnú zábezpeku alebo jej časť formou bankovej záruky podľa kapitoly 3.2, pričom banková záruka bude poskytnutá aj namiesto úhrady preddavkov na základe tarify za systémové služby a preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, odovzdá OKTE, a.s. bankovú záruku vo výške zodpovedajúcej súčtu výšky finančnej zábezpeky alebo jej časti a hodnoty uvedenej v bode ii, s parametrami a v termíne podľa bodu i a ostatné dokumenty podľa bodu i;

iv. OKTE, a.s. vždy najneskôr k 1. pracovnému dňu kalendárneho mesiaca preverí, či banková záruka subjektu zúčtovania spĺňa podmienky podľa bodov ii a iii na nasledujúci kalendárny mesiac. OKTE, a.s. vyzve subjekt zúčtovania k odovzdaniu bankovej záruky spĺňajúcej uvedené podmienky do 25. dňa kalendárneho mesiaca v prípade, že banková záruka subjektu zúčtovania nespĺňa podmienky podľa bodov ii a iii nasledujúci kalendárny mesiac. Subjekt zúčtovania uhradí preddavky na základe tarify za systémové služby a preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému na nasledujúci kalendárny mesiac podľa písm. e v prípade, že subjekt zúčtovania neodovzdá OKTE, a.s. bankovú záruku spĺňajúcu všetky požadované podmienky do 25. dňa kalendárneho mesiaca;

v. Subjekt zúčtovania uhradí preddavky na základe tarify za systémové služby a preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému na nasledujúci kalendárny mesiac podľa písm. e v prípade, že platnosť bankovej záruky k 25. dňu mesiaca klesne pod 65 dní a subjekt zúčtovania neodovzdá OKTE, a.s. inú bankovú záruku spĺňajúcu všetky požadované podmienky do 25. dňa kalendárneho mesiaca.

3. OKTE, a.s. nevystaví zálohový predpis podľa odseku 2 písm. c, ak jeho výška nepresiahne 100,- € jednotlivo za každú platbu, t.j. osobitne za preddavky na základe tarify za systémové služby a preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému.

4. Fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

   a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 3.12.3.4.3 pre fakturáciu poplatkov na základe tarify za systémové služby a poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému a sprístupní ich subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

   b. OKTE, a.s. vystaví najneskôr do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. a faktúry za poplatok na základe príslušnej tarify a sprístupní ich subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:

i. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. a a c,

ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. b.

c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu i obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. a a c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu ii obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. b. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby preddavkov na základe príslušnej tarify, prijaté na účet OKTE, a.s. do konca mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje.

d. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. b a c nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

e. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 3.12.3.4.4 a sprístupní ich subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

f. OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. e 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.

g. K faktúre vystavenej podľa písm. f OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

i. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. e,

ii. vyhodnotenie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa bodu i a celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo f.

h. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. f nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

5. Fakturácia poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému pre výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy za obdobie od 01. 09. 2020 do 30. 11. 2021, sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 3.12.3.4.3 pre fakturáciu poplatkov tarify za prevádzkovanie systému a sprístupní ich výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

b. OKTE, a.s. vystaví najneskôr do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. a faktúry za poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému a sprístupní ich výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:

i. faktúru za poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému za zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy, obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. a a c,

ii. faktúru za poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému za zariadenia, ktoré nie sú pripojené do sústavy a sú trvalo oddelené od sústavy, obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.4.3 odseku 1 písm. b.

c. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 3.12.3.4.4 a sprístupní ich výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

d. OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. c opravnú faktúru za poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému za obdobie, pre ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

e. K faktúre vystavenej podľa písm. d OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

   i. údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. c,

f. vyhodnotenie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného podľa bodu i a celkovou výškou poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo d.

g. Vyúčtovacia faktúra obsahuje 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 podľa zákona o DPH.

h. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. b alebo d nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

6. 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 adresu subjektu zúčtovania uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZO. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie subjektu zúčtovania v IS OKTE.

7. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné výrobcovi elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na adresu výrobcu elektriny uvedenú v Zmluve o poskytovaní údajov. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie výrobcovi elektriny v IS OKTE.

8. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. b v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená subjektu zúčtovania v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. b 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. V prípade, že faktúra vystavená podľa odseku 4 písm. b nie je sprístupnená subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na 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. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. f v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa sprístupnenia faktúry subjektu zúčtovania v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. f v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči subjektu zúčtovania, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry subjektu zúčtovania v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

9. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 5 písm. b v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy, voči OKTE, a.s., je 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená výrobcovi elektriny v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 5 písm. b v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči výrobcovi elektriny, je 20. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená výrobcovi elektriny v IS OKTE. V prípade, že faktúra vystavená podľa odseku 5 písm. b nie je sprístupnená výrobcovi elektriny v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu výrobcu elektriny uvedenú v Zmluve o poskytovaní údajov 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania zverejnenia faktúry. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 5 písm. d v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok výrobcu elektriny voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa

sprístupnenia faktúry výrobcovi elektriny v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 5 písm. d v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči výrobcovi elektriny, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry výrobcovi elektriny v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa. Výrobca elektriny oprávňuje OKTE, a.s. v platobnom styku započítať záväzok výrobcu elektriny vyplývajúci z poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému s pohľadávkou výrobcu elektriny voči OKTE, a.s.

10. 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.

3.15.3.3. *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, ak sa OKTE, a.s. a PPS nedohodnú inak.
3. Preddavky na základe tarify za systémové služby sú nastavené podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta do posledného dňa mesiaca preddavkové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 3.12.3.5 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
    b. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa písm. a pripraví do posledného dňa mesiaca predpis preddavku na základe tarify za systémové služby na nasledujúci kalendárny mesiac.
    c. Výška preddavku na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí spôsobom dohodnutým v zmluve o platbe za systémové služby uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a PPS.
    d. OKTE, a.s. uhradí PPS preddavok 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 sumárne zostavy podľa kapitoly 3.12.3.5 pre fakturáciu tarify za systémové služby za predchádzajúci kalendárny mesiac a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
    b. Ak sa OKTE, a.s. a PPS v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. a v mene a na účet PPS faktúry za poplatok na základe tarify za systémové služby a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:
        i. faktúru za poplatok na základe tarify za systémové služby za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod i a iii,
        ii. faktúru za poplatok na základe tarify za systémové služby za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod ii.

c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu i obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod i a iii. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu ii obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod ii. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby preddavkov na základe tarify za systémové služby, odoslané na účet PPS do konca mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje.

d. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 3.12.3.5 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.

e. Ak sa OKTE, a.s. a PPS v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. d v mene a na účet PPS opravnú faktúru za poplatok na základe tarify za systémové služby za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.

f. K faktúre vystavenej podľa písm. e OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

   i. údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby, podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. d,

   ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe tarify za systémové služby určeného podľa bodu i a celkovou výškou poplatku na základe tarify za systémové služby určeného podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo e.

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 adresu PPS. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie PPS v IS OKTE.

6. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. b je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená PPS v IS OKTE. Pokiaľ 19. deň mesiaca pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. b sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Ak je v danom kalendárnom mesiaci 19. kalendárny deň skôr ako 14. pracovný deň, za deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. b v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči PPS, sa považuje 14. pracovný deň. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. e v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok PPS voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa sprístupnenia faktúry PPS v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. e v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči PPS, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry PPS v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. e pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

3.15.3.4. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, ktoré OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľom regionálnych distribučných sústav a výrobcovi elektriny z domáceho uhlia*

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatkov na základe príslušnej tarify voči OKTE, a.s., a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, ktorá podlieha príslušnej tarife, v prípade, ak predmetom fakturácie je:

   a. poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

   b. poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia.

2. Fakturáciu poplatku na základe príslušnej tarify voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify, na základe zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a dotknutým účastníkom trhu s elektrinou, ak sa OKTE, a.s. a dotknutý účastník trhu s elektrinou nedohodnú inak.

3. Fakturácia poplatku na základe príslušnej tarify sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

    a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 3.12.3.5 pre fakturáciu poplatku na základe príslušnej tarify za predchádzajúci kalendárny mesiac a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    b. Ak sa OKTE, a.s. a dotknutý účastník trhu s elektrinou v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. a v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou faktúry za poplatok na základe príslušnej tarify a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:

        i. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod i a iii,

        ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod ii.

    c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu i obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod i a iii. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu ii obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod ii.

    d. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 3.12.3.5 a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    e. Ak sa OKTE, a.s. a dotknutý účastník trhu s elektrinou v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. d v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou opravnú faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

    f. K faktúre vystavenej podľa písm. e OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

        i. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify, podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. d,

        ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify podľa bodu. i a celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo e.

    g. Ak sa OKTE, a.s. a dotknutý prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, platia pre vystavené faktúry nasledujúce pravidlá:

        i. faktúra vystavená v mene a na účet dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy podľa písm. b bodu i obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod i a iii,

        ii. faktúra vystavená v mene a na účet dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy podľa písm. b bodu ii obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod ii.

h. Ak sa OKTE, a.s. a výrobca elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, platia pre vystavené faktúry nasledujúce pravidlá:

   i. faktúra vystavená v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa písm. b bodu i obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod i a iii,

   ii. faktúra vystavená v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa písm. b bodu ii obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia MH SR o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.5 odseku 2 písm. a bod ii.

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 vystavenej podľa odseku 3 písm. b je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Pokiaľ 19. deň mesiaca pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 3 písm. b sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Ak je v danom kalendárnom mesiaci 19. kalendárny deň skôr ako 14. pracovný deň, za deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 3 písm. b sa v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči účastníkovi trhu s elektrinou, považuje 14. pracovný deň. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 3 písm. e v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok dotknutého účastníka trhu s elektrinou voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa sprístupnenia faktúry dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 3 písm. e v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 3 písm. e pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

3.16. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov subjektu zúčtovania

3.16.1. Neuhradenie záväzku voči OKTE, a.s. subjektom zúčtovania

1. V prípade neuhradenia splatných záväzkov subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr 1. pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku. Za neuhradený záväzok a za porušenie zmluvných povinností voči OKTE, a.s. sa považuje aj neuhradenie splatného zálohového predpisu v lehote jeho splatnosti.

2. O použití finančnej zábezpeky OKTE, a.s. informuje subjekt zúčtovania bezodkladne, najneskôr však v priebehu 1. 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 3 pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky alebo pokiaľ subjekt zúčtovania neuhradí záväzok voči

OKTE, a.s. do 3 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 2 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 2 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 €.

3.16.2. **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 10 kalendárnych dní od prijatia originálu žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky, najskôr však 2. 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, referenciu, BIC, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti po doručení originálu žiadosti. Žiadosť je dostupná na webovom sídle OKTE, a.s.

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.

3.17. 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 10:30 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 3.4.1 odseku 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 3.4.1 odseku 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 3.4.1 odseku 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 3.4.1 odseku 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 3.4.1 odseku 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 3.4.1 odseku 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 3.4.1 odseku 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 kladných platieb za protiodchýlku pre každú zúčtovaciu periódu,

u. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,

v. cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu 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 platnú 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.

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.

4. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

Podľa § 37 odseku 6 písm. e) zákona o energetike je OKTE, a.s. povinný na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.

4.1. 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 podáva podnet na uzatvorenie zmluvy RE dodávateľ RE a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy RE.
3. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu na uzatvorenie zmluvy RE preverí úplnosť a správnosť údajov. 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.
4. 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 e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť vyriešiť prostredníctvom e-mailu na adresu dodávateľa RE uvedenú v žiadosti o uzatvorenie zmluvy RE. V prípade, že dodávateľ RE nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., môže sa obrátiť na ÚRSO.
5. V prípade úplného návrhu na uzatvorenie zmluvy RE OKTE, a.s. potvrdí návrh na uzatvorenie zmluvy RE dodávateľovi RE najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu a doručí zmluvu RE dodávateľovi RE v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v návrhu na uzatvorenie zmluvy RE. Štatutárny orgán dodávateľa RE, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy RE, podpíše zmluvu RE a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť na adresu jeho sídla. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu RE podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť dodávateľovi RE na adresu jeho sídla.
6. V prípade zmeny údajov o existujúcom dodávateľovi RE oznámi dodávateľ RE bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. V prípade zmeny čísla účtu v tvare IBAN oznámi dodávateľ RE požadovanú zmenu písomne s podpisom štatutárneho orgánu dodávateľa RE na adresu sídla OKTE, a.s.
7. 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.
8. Zmluva RE musí mať písomnú formu. Písomnú formu zmluvy RE je možné nahradiť elektronickou formou využitím elektronického podpisovania pomocou prostriedkov elektronickej identifikácie, ako je definované v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 910/2014 o elektronickej identifikácii a dôveryhodných službách pre elektronické transakcie na vnútornom trhu a o zrušení smernice 1999/93/ES.
9. Zmluva RE 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.

4.2. 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.

4.3. Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny

1. Výsledná hodnota platby za regulačnú elektrinu je vyhodnocovaná prevádzkovateľom prenosovej sústavy.
2. Spôsob vyhodnotenia platieb za dodanú kladnú regulačnú elektrinu:
   a. OKTE, a.s. uhradí dodávateľovi RE platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrťhodine príslušnej obchodnej hodiny.
3. Spôsob vyhodnotenia platieb za dodanú zápornú regulačnú elektrinu:
   a. Pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu kladná, dodávateľ RE uhradí OKTE, a.s. platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrťhodine príslušnej obchodnej hodiny.
   b. Pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu záporná, OKTE, a.s. uhradí dodávateľovi RE platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrťhodine príslušnej obchodnej hodiny.
4. Údaje o množstve a cene aktivovanej regulačnej elektriny poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

4.3.1. Spôsob vyúčtovania medzi OKTE, a.s. a dodávateľom RE

1. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech dodávateľa RE:

   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 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.

   b. 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 adresu dodávateľa RE uvedenú v zmluve RE. OKTE, a.s. uhradí opravnú faktúru na účet dodávateľa RE do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia dodávateľovi RE v IS OKTE.

2. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

3. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech OKTE, a.s.:

   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 na adresu dodávateľa RE uvedenú v zmluve RE. Dodávateľ

RE uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet OKTE, a.s. do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia dodávateľovi RE v IS.

b. 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 na adresu dodávateľa RE uvedenú v zmluve RE. Dodávateľ RE uhradí opravnú faktúru na účet OKTE, a.s. do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia dodávateľovi RE v IS OKTE.

4. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

5. Prílohu faktúry podľa odsekov 1 a 3 zasiela OKTE, a.s. dodávateľovi RE. Táto príloha obsahuje:

   a. údaj o celkovom dodanom množstve regulačnej elektriny v MWh,

   b. údaj o veľkosti platby za dodané množstvo regulačnej elektriny v €.

6. OKTE, a.s. uvedie na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude dodávateľovi RE pridelené v mesiaci, v ktorom zmluva RE nadobudne účinnosť.

7. 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. Do 5 pracovných dní po doručení podpísanej zmluvy RE OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru, sprístupní ju dodávateľovi RE v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu dodávateľa RE uvedenú v zmluve RE. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia dodávateľovi RE v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech dodávateľa RE faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju dodávateľovi RE v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu dodávateľa RE uvedenú v zmluve RE.

   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 najneskôr do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa zákona o DPH. OKTE, a.s. sprístupní faktúru dodávateľovi RE v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu dodávateľa RE uvedenú v zmluve RE. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia dodávateľovi RE v IS OKTE.

8. 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 €.

9. Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa zákona o DPH.

10. 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".

11. 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 veriteľa.

12. Faktúry vystavované dodávateľom RE voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet dodávateľa RE OKTE, a.s. na základe zmluvy RE.

4.4. 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. 7. 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.

5. OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU

5.1. Všeobecné podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

5.1.1. 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 podáva podnet na uzatvorenie zmluvy KT žiadateľ, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy KT.

4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu na uzatvorenie zmluvy KT preverí úplnosť a správnosť údajov. 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 upraveného návrhu zmluvy KT sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 3.

5. 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 e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti o prehodnotenie žiadosť vyriešiť e-mailom na adresu uvedenú v žiadosti o uzatvorenie zmluvy KT. V prípade, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy KT nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., môže sa obrátiť na ÚRSO.

6. V prípade úplného návrhu na uzatvorenie zmluvy KT OKTE, a.s. potvrdí návrh na uzatvorenie zmluvy KT žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu a doručí zmluvu KT žiadateľovi v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v návrhu na uzatvorenie 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 na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu KT podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť žiadateľovi na adresu jeho sídla.

7. V prípade zmeny údajov o existujúcom účastníkovi KT oznámi účastník KT bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. V prípade zmeny čísla účtu v tvare IBAN oznámi účastník KT požadovanú zmenu písomne s podpisom štatutárneho orgánu účastníka KT na adresu sídla OKTE, a.s.

8. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo tohto prevádzkového poriadku, podáva OKTE, a.s. podnet na uzatvorenie zmluvy KT s existujúcim účastníkom KT.

9. Zmluva KT musí mať písomnú formu. Písomnú formu zmluvy KT je možné nahradiť elektronickou formou využitím elektronického podpisovania pomocou prostriedkov elektronickej identifikácie, ako je definované v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 910/2014 o elektronickej identifikácii a

dôveryhodných službách pre elektronické transakcie na vnútornom trhu a o zrušení smernice 1999/93/ES.

10. Zmluva KT 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 KT a podmienky ukončenia zmluvy KT,
    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.

5.1.2. Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky účastníka KT

1. Finančná zábezpeka bude tvorená disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“).
2. DFZ si účastník KT zabezpečí jednou z nasledovných možností, alebo ich kombináciou:
    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, najmenej však vo výške 2000 €.

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 registrovaných objednávok účastníka KT na nákup, ktorým prislúcha kladná cena, a súčinov ponúkaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch ponuky registrovaných objednávok 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.

5.1.3. 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 5.1.1 tohto prevádzkového poriadku.

2. Žiadateľ musí zabezpečiť DFZ, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:

   a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., najneskôr 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.

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.

5. OKTE, a.s. zverejní na webovom sídle OKTE, a.s. typové znenie bankovej záruky.

6. Na pokrytie záväzkov účastníka KT je OKTE, a.s. oprávnený uplatniť okrem DFZ aj právo započítať vzájomné splatné pohľadávky, ktoré vznikli výlučne v súvislosti s plnením 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, 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 dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, referenciu, BIC, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti po doručení originálu žiadosti. Žiadosť je dostupná na webovom sídle OKTE, a.s.

9. Vyúčtovanie úroku z depozitu prebieha podľa nasledovných podmienok:

    a. V prípade, ak je úroková sadzba depozitov uložených v banke podľa aktuálnych obchodných podmienok banky kladná, OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka informuje účastníka KT o hodnote výnosu z depozitu sprístupnením podkladu v IS OKTE. OKTE, a.s. v mene a na účet účastníka KT fakturuje hodnotu výnosu z depozitu a následne sprístupní faktúru účastníkovi KT v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia účastníkovi KT v IS OKTE.

    b. V prípade, ak je úroková sadzba depozitov uložených v banke podľa aktuálnych obchodných podmienok banky záporná, OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka informuje účastníka KT o vynaložených nákladoch sprístupnením podkladu v IS OKTE. OKTE, a.s. refakturuje vynaložené náklady a následne sprístupní faktúru účastníkovi KT v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia účastníkovi KT v IS OKTE. Účastník KT uhradí OKTE, a.s. sumu (vynaložené náklady) vo výške záporného úroku účtovaného OKTE, a.s. bankou podľa aktuálnych obchodných podmienok banky. Ak účastník KT neuhradí OKTE, a.s. túto faktúru, je OKTE, a.s. oprávnený na jej úhradu použiť depozit účastníka KT uložený v banke najskôr v 1. pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku.

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.

11. Vyhodnotenie poplatkov za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou účastníka KT sa vykoná v zmysle platnej regulačnej vyhlášky a zodpovedajúcich rozhodnutí ÚRSO.

12. Vyhodnotenie poplatkov za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou účastníka KT obsahuje aj celkovú výšku záväzkov alebo pohľadávok za celý obchodný deň na základe hodnôt v súlade s kapitolou 5.3.5.3 a 5.4.4.1 v € s presnosťou na dve desatinné miesta.

5.1.4. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov účastníka KT

5.1.4.1. *Neuhradenie záväzku za zobchodované objednávky*

1. Pokiaľ účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti OKTE, a.s. záväzok v súvislosti so zmluvou KT, OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku účastníka KT na uhradenie vzniknutého záväzku. O použití finančnej zábezpeky bude účastník KT informovaný OKTE, a.s. a to najneskôr v priebehu 1. pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. Za neuhradený

záväzok a za porušenie zmluvných povinností voči OKTE, a.s. sa považuje aj neuhradenie splatného zálohového predpisu v lehote jeho splatnosti.

2. Informácia o uplatnení finančnej zábezpeky, ktorá obsahuje oznámenie o výške uplatnenej finančnej zábezpeky a aktuálnu hodnotu výšky DFZ, je zaslaná e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT a zároveň je poslaný doporučený list na adresu sídla účastníka KT. V prípade čerpania DFZ je účastník KT povinný do 3 pracovných dní odo dňa prijatia informácie e-mailom DFZ doplniť na pôvodnú výšku.

5.1.4.2. ***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, bude OKTE, a.s. postupovať v zmysle príslušných ustanovení obchodného zákonníka.

5.1.4.3. ***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 veľkosť sumy zníženia a v prípade cash depozitu referenciu, IBAN a BIC bude zaslaná účastníkom KT na kontaktnú e-mailovú adresu 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.

5.2. Všeobecné podmienky obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

1. Účastník KT má v prípade obchodovania na dennom cezhraničnom trhu s elektrinou právo zaregistrovať na každý obchodný deň ľubovoľný počet objednávok na nákup a ľubovoľný počet objednávok na predaj. Objednávka reprezentuje ponuku účastníka KT na predaj elektriny alebo dopyt účastníka KT na nákup elektriny.
2. Účastník KT doručí OKTE, a.s. objednávky prostredníctvom IS OKTE. OKTE, a.s. informuje účastníka KT o výsledku registrácie objednávky.
3. Účastník KT nemôže zadávať objednávky za iného účastníka KT.
4. OKTE, a.s. informuje účastníkov KT o posune času uzávierky príjmu objednávok.
5. OKTE, a.s. nezaregistruje objednávku, ak:
    a. bola doručená v nesprávnom formáte;
    b. bola doručená po uzávierke príjmu objednávok;
    c. účastník KT nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa zmluvy KT;
    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.

6. Za správnosť a úplnosť údajov uvedených v objednávke doručenej OKTE, a.s. zodpovedá výhradne účastník KT, ktorý zadal objednávku. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlásené údaje v objednávkach a za prípadné náklady, či akúkoľvek inú majetkovú ujmu, ktorá môže vzniknúť účastníkovi KT v súvislosti s uplatnením ustanovení podľa tejto kapitoly. OKTE, a.s. nezodpovedá za škodu, ktorá môže účastníkovi KT vzniknúť v dôsledku zneužitia prístupových prvkov do systému IS OKTE tretími osobami.

5.3. Denný trh

5.3.1. Spôsob registrácie objednávok na dennom trhu

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 od 00:00 hod. deň pred príslušným obchodným dňom, a teda v prípade nedostatku finančného zabezpečenia, tak môže dôjsť ešte k zneplatneniu objednávok; v prípade viacerých objednávok na rovnaký obchodný deň OKTE, a.s. vykoná postupné zneplatňovanie existujúcich objednávok od objednávky s najnovším časom vytvorenia po objednávku s najstarším časom vytvorenia, dokiaľ nebudú zvyšné predbežné objednávky spĺňať podmienky pre ich registráciu. 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 môže zadať jednoduchú i blokovú objednávku prostredníctvom IS OKTE nasledovne:

   a. prostredníctvom formulára pre zadávanie jednotlivých objednávok,

   b. importom xlsx / XML súboru,

   c. prostredníctvom automatizovanej výmeny dát.

3. Pre daný obchodný deň sú platné všetky úspešne validované objednávky na nákup a všetky úspešne validované objednávky na predaj.

4. Účastník trhu má právo zadať objednávky v rozsahu nasledujúcich produktov:

   a. Hodinové produkty:

      i. štandardná hodinová objednávka,

   b. Blokové produkty:

      i. jednoduchá (profilová) bloková objednávka,

      ii. linkovaná bloková objednávka,

      iii. flexibilná hodinová bloková objednávka,

      iv. exkluzívna skupina jednoduchých blokových objednávok.

5. V rámci štandardnej hodinovej objednávky môže byť pre každú obchodnú hodinu 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. V rámci hodinových produktov je možné akceptovať jednotlivé obchodné hodiny zvlášť.

6. V rámci blokových produktov je možné akceptovať len každú obchodnú hodinu s celým množstvom uvedeným v danom bloku (s výnimkou hodín stavu núdze podľa kapitoly 5.3.2.1) bez možnosti čiastočnej akceptácie požadovaného množstva.

7. Účastník KT môže v štandardnej hodinovej objednávke na predaj označiť podmienku výkonovej nedeliteľnosti vybraných obchodných hodín prvého bloku. 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. Podmienku výkonovej nedeliteľnosť nie je možné označovať v štandardných hodinových objednávkach na nákup ani pre iné časové bloky ako je prvý blok v štandardných hodinových objednávkach na predaj.

8. Účastník KT môže v jednoduchej (profilovej) blokovej objednávke definovať rôzne požadované množstvo pre ľubovoľné obchodné hodiny, pričom objednávka obsahuje práve jeden blok. Účastník KT zadáva cenu, ktorá pokrýva všetky obchodné hodiny.

9. Linkovaná bloková objednávka je jednoduchá (profilová) bloková objednávka obsahujúca definíciu nadradenej blokovej objednávky, ktorej zobchodovanie je podmienkou pre možné spárovanie danej linkovanej blokovej objednávky. Linkovanie objednávok do skupiny je možné iba pre objednávky s rovnakým smerom (nákup/predaj).

10. Účastník KT môže s použitím linkovaných blokových objednávok vytvoriť skupinu vzájomne prepojených objednávok do obmedzenej úrovne. V rámci skupiny prepojených objednávok môže existovať najviac 7 objednávok. Pod nadradenou objednávkou môžu byť definované najviac 3 objednávky, pričom každá podradená objednávka môže mať zadefinovanú práve 1 nadradenú objednávku. Blokové objednávky je možné previazať do maximálne 3 úrovní, pričom prvú úroveň vždy tvorí jednoduchá bloková (profilová) objednávka.

11. Účastník KT môže v rámci flexibilnej hodinovej blokovej objednávky definovať množstvo a limitnú cenu pre 1 neurčitú obchodnú hodinu v rámci všetkých obchodných hodín daného obchodného dňa. Výsledná obchodná hodina bude určená algoritmom párovania podľa pravidiel párovania objednávok definovaných v rámci prílohy č. 1 tohto prevádzkového poriadku.

12. Účastník KT môže v rámci exkluzívnej skupiny jednoduchých blokových objednávok zadať najmenej 2 a najviac 8 jednoduchých (profilových) blokových objednávok, pričom v rámci exkluzívnej skupiny môže, podľa pravidiel párovania objednávok definovaných v rámci prílohy č. 1 tohto prevádzkového poriadku, dôjsť k zobchodovaniu najviac 1 zo zadaných objednávok.

13. Účastník KT má právo modifikovať existujúcu objednávku v súvislosti so zmenou množstva alebo ceny pre jednotlivé obchodné periódy, resp. váženej priemernej ceny v prípade blokových produktov. Modifikáciou existujúcej objednávky sa nahrádza pôvodná verzia objednávky novou verziou bez ohľadu na platnosť novej verzie objednávky v súvislosti s validáciami opísanými v odseku 14.

14. Každá doručená alebo modifikovaná objednávka bude validovaná na:

    a. dodržanie požadovaného rozlíšenia obchodnej hodiny;

    b. dodržanie správnosti špecifikácie podmienky výkonovej deliteľnosti v rámci vybraných obchodných hodín prvého bloku, ktoré môžu byť definované len pre štandardné hodinové objednávky na predaj;

    c. dodržanie priradenia množstva elektriny a ceny aspoň v jednej obchodnej hodine bloku;

    d. dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny, resp. váženej priemernej 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. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej obchodnej hodine a bloku je 0,1 MWh a maximálne je 99 999 MWh;

    f. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh podľa písm. g tohto odseku pre každú obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta;

    g. minimálnu cenu, ktorá je - 500,00 €/MWh a maximálnu cenu, ktorá je 3 000,00 €/MWh. V prípade, ak si to bude situácia na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou vyžadovať, môže dôjsť k zmene maximálnej ceny, o čom budú účastníci KT

informovaní prostredníctvom IS OKTE. Táto informácia bude zahŕňať novú hodnotu maximálnej ceny, obchodný deň, od ktorého bude platiť nová maximálna cena, ako aj informáciu o možnosti/povinnosti úpravy už zadaných objednávok účastníkmi KT vzhľadom na charakter zmeny. V prípade, že dôjde k zníženiu maximálnej ceny a účastník KT neupraví svoje už zadané objednávky s vyššou cenou ako maximálnou na základe informácie, dôjde k ich systémovému zneplatneniu na daný obchodný deň. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH;

h. dodržanie vzostupného vývoja cien pre štandardné hodinové objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre štandardné hodinové objednávky na nákup;

i. špecifické validácie pre dodržanie správnosti špecifikácie blokových produktov:

   i. správnosť množstva v MWh a váženej priemernej ceny v €/MWh pre jednotlivé obchodné hodiny,

   ii. dodržanie podmienok linkovania blokových objednávok podľa odseku 10,

   iii. dodržanie podmienok pre exkluzívnu skupinu jednoduchých blokových objednávok podľa odseku 12,

j. aktuálny stav finančného zabezpečenia voči OKTE, a.s., pričom:

   i. validácia objednávky alebo jej modifikácie doručenej po 00:00 hod. v deň pred príslušným obchodným dňom sa vykonáva bezprostredne po doručení,

   ii. validácia objednávky alebo jej modifikácie doručenej v rámci predbežného zadávania objednávok sa vykonáva od 00:00 hod. v deň pred príslušným obchodným dňom.

15. Uzávierka príjmu objednávok pre obchodný deň je o 12:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Účastník KT je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí objednávky informovaný prostredníctvom IS OKTE.

16. OKTE, a.s. v prípade znovuotvorenia príjmu objednávok oznamuje čas opätovného otvorenia a trvanie príjmu objednávok a to v nasledujúcich prípadoch:

    a. vyhlásenie druhej aukcie podľa kapitoly 5.3.4,

    b. vznik situácie na dennom trhu, ktorá má za následok zmenu režimu párovania objednávok podľa kapitoly 5.3.2.2, odseku 1.

17. OKTE, a.s. si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky denného trhu podľa kapitoly 5.3.5.

5.3.2. Párovanie objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu

5.3.2.1. *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.

2. V prípade existencie viacerých objednávok účastníka KT na daný obchodný deň sa kontrola podľa odseku 1 vykoná pre súhrn všetkých objednávok. Ak je splnená aspoň 1 podmienka podľa odseku 1, OKTE, a.s. postupne vyradí objednávky z procesu párovania od objednávky s najnovším časom vytvorenia po objednávku s najstarším časom vytvorenia, dokiaľ nebudú nevyradené objednávky spĺňať podmienky pre vstup do procesu párovania.

3. Účastník KT je o vyradení objednávok informovaný prostredníctvom IS OKTE.
4. 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.

5.3.2.2. ***Vykonanie párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu***

1. Párovanie objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu môže byť organizované v nasledovných režimoch:
    a. režim úplného koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie všetkých obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu s elektrinou, pričom sa zohľadňujú sieťové a trhové obmedzenia,
    b. režim čiastočného koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu s elektrinou s výnimkou tých, ktoré boli z technických príčin odpojené z režimu úplného koordinovaného párovania, pričom sa zohľadňujú sieťové a trhové obmedzenia v jednotlivých prepojených obchodných oblastiach,
    c. 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 obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu s elektrinou a prepojenia informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu v príslušných obchodných oblastiach.
4. V prípade technických problémov či z iných dôvodov (napr. vyhlásenie stavu núdze), OKTE, a.s. informuje účastníka KT prostredníctvom IS OKTE najmä o:
    a. režime párovania,
    b. cezhraničných profiloch podliehajúcich technickým problémom medzi jednotlivými obchodnými oblasťami,
    c. zmenách časových uzávierok,
    d. vyhlásení prechodu na záložné riešenie formou tieňovej explicitnej aukcie (tzv. Shadow Auction). Tieňovú explicitnú aukciu na rezerváciu kapacít pre cezhraničné profily SK-CZ, SK-PL a SK-HU vyhlasuje a koordinuje spoločnosť JAO S.A.
5. Proces párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu je uvedený v prílohe č. 1 tohto prevádzkového poriadku.

5.3.3. **Vyhodnotenie denného trhu**

1. Vyhodnotenie denného trhu sa vykonáva v dvoch časových rovinách.

5.3.3.1. ***Denné vyhodnotenie denného trhu***

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 denného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

5.3.3.2. ***Mesačné vyhodnotenie denného trhu***

1. OKTE, a.s. vykoná pre každý mesiac najneskôr do 8 pracovných dní po ukončení mesiaca mesačné vyhodnotenie denného trhu. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú:
    a. súhrnné podklady vyhodnotenia denného trhu za celý mesiac,
    b. opravené hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

5.3.4. Druhá aukcia

1. OKTE, a.s. má právo vyhlásiť druhú aukciu v prípade, ak výsledkom párovania objednávok prvej aukcie je aspoň v jednej obchodnej hodine marginálna cena, ktorá je mimo rozsahu daného dolnou a hornou prahovou hodnotou marginálnej ceny. Vyhlásenie druhej aukcie je možné iba v prípade:
    a. režimu úplného koordinovaného párovania.
    b. režimu čiastočného koordinovaného párovania, ak bol prechod na tento režim párovania oznámený pred uzávierkou príjmu objednávok.
2. Dolná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške -150,00 €/MWh a horná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške 1 500,00 €/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. trvanie otvorenia príjmu objednávok pre druhú akciu,
    c. obchodné hodiny, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia dolnej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
    d. obchodné hodiny, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia hornej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
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 15 minút.
7. Ak účastník KT zadal objednávky v prvej aukcii, sú tieto objednávky automaticky platné aj pre druhú aukciu.
8. Ak účastník KT zadal objednávky v prvej aukcii, môže v týchto objednávkach zmeniť množstvo a cenu iba v obchodných hodinách, 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 hodinách, 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 hodinách, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
11. OKTE, a.s. zverejnení výsledky druhej aukcie ihneď po ich kontrole.
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 denného trhu, ktorá znemožní dodržanie uzávierok druhej aukcie, môže OKTE, a.s. posunúť tieto uzávierky o dobu trvania poruchy.

5.3.5. Sprístupnenie vyhodnotenia denného trhu

1. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom KT vyhodnotenie denného trhu prostredníctvom IS OKTE.

5.3.5.1. *Sprístupnenie denného vyhodnotenia denného trhu*

1. Denné vyhodnotenie denného trhu má OKTE, a.s. možnosť dočasne zverejniť s označením predbežné, pričom takto označené výsledky sa môžu líšiť od výsledkov zverejnených s označením konečné. OKTE, a.s. sprístupňuje predbežné denné vyhodnotenie denného trhu účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne najskôr o 12:45 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje konečné denné vyhodnotenie denného trhu účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne najskôr o 12:55 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.
3. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia denného trhu, môže OKTE, a.s. posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia denného trhu o dobu trvania poruchy. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, sprístupní denné vyhodnotenie denného trhu v súlade s pravidlami druhej aukcie.
4. OKTE, a.s. zverejňuje konečné výsledky vyhodnotenia denného trhu a krivky párovania denného trhu účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne najneskôr do 15:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.

5.3.5.2. *Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia denného trhu*

1. OKTE, a.s. sprístupňuje mesačné vyhodnotenie za predchádzajúci kalendárny mesiac účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE každý mesiac najneskôr 8. pracovný deň o 16:00 hod.

5.3.5.3. *Rozsah sprístupňovaných údajov vyhodnotenia denného trhu*

1. Vyhodnotenie denného trhu 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. výšku záväzkov a výšku pohľadávok 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, nákup elektriny účastníka KT za zápornú cenu, predaj elektriny účastníka KT za kladnú cenu a predaj elektriny účastníka KT za zápornú cenu.

5.3.6. Zverejňovanie údajov v rámci denného trhu

1. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 10:30 hod. prostredníctvom IS OKTE aktuálne hodnoty ATC medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou, medzi slovenskou a poľskou obchodnou oblasťou a medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťou v oboch smeroch samostatne pre každú obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Hodnoty ATC môžu byť aktualizované do 11:30 hod.
2. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE aktualizovaný zoznam registrovaných účastníkov KT s uvedením termínu platnosti zmluvy KT uzatvorenej s účastníkom KT.
3. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 15:30 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 €/MWh,

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,

i. cezhraničné toky medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou, medzi slovenskou a poľskou obchodnou oblasťou a medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťou v oboch smeroch samostatne v každej obchodnej hodine v MWh.

4. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania údajov 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. cena elektriny v obchodnej oblasti pre každú obchodnú hodinu v €/MWh,

   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 údaje sú identické s údajmi v odseku 4.

5.4. Vnútrodenný trh

5.4.1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného trhu

1. V rámci vnútrodenného trhu sú objednávky prijímané nepretržite a sú postupne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného trhu uvedeným v prílohe č. 2 tohto prevádzkového poriadku.

2. Účastník KT má právo zadať neobmedzené množstvo objednávok na nákup alebo predaj.

3. Kontrola finančného zabezpečenia prebieha okamžite po zadaní aktívnej objednávky na nákup s kladnou cenou a objednávkou na predaj so zápornou cenou.

4. Začiatok obchodovania elektriny s dodávkou v obchodných periódach obchodného dňa je o 15:00 kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu.

5. Ukončenie vnútrodenného obchodovania na každú obchodnú periódu je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak sa jedná o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodenného obchodovania je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

6. Počas servisnej odstávky systému nie je možné zadávanie objednávok do IS OKTE. Pri plánovanej odstávke systému sa uzávierka príjmu objednávok pre obchodné periódy 21 – 24, t. j. 20:00 – 24:00 vykoná naraz v čase o 19:00. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.

5.4.1.1. ***Indikácie objednávok***

1 Objednávke môže účastník KT priradiť indikácii pre okamžité párovanie a/alebo nedeliteľnosť objemu:

a. IOC (Immediate or Cancel) - objednávka musí byť párovaná okamžite a môže byť zobchodovaná čiastočne, deliteľne.

b. FOK (Fill or Kill) - objednávka musí byť párovaná okamžite a môže byť zobchodovaná len úplne, nedeliteľne.

2 Objednávka podľa kapitoly 5.4.1.2, odseku 3, písm. b má automaticky priradenú indikáciu pre nedeliteľnosť objemu AON (All or None) a musí byť zobchodovaná len úplne, nedeliteľne.

5.4.1.2. ***Typy objednávok***

1. Obchodovanými produktmi sú jednoduché objednávky a blokové objednávky. Objem objednávok sa udáva v MW, cena sa udáva v €/MWh.

2. Jednoduché objednávky sa vzťahujú na 1 obchodnú periódu. Jednoduché objednávky sú výhradne typu Limit Order.

a. Limit Order sa obchoduje za cenu vyššiu alebo rovnú (objednávka na predaj) alebo nižšiu alebo rovnú (objednávka na nákup) ako je nastavená limitná cenová podmienka.

b. Účastník KT môže zadať Limit Order s indikácií IOC, FOK, alebo bez indikácie okamžitého párovania.

c. Limit Order zadaná bez indikácie okamžitého párovania, ktorá sa okamžite nespáruje, je objemovo deliteľná a čaká na spárovanie až do svojej exspirácie.

3. Blokové objednávky je možné zadať len v rámci 1 obchodného dňa a s cenovým limitom. Na každú obchodnú periódu bloku pripadá rovnaké množstvo elektriny. Blokové objednávky sú:

a. Preddefinované bloky:

i. Peak Load – Kontinuálna dodávka elektriny v špecifikovanom 12-hodinovom časovom pásme (9 – 20, t. j. 08:00 - 20:00).

ii. Base Load – Kontinuálna dodávka elektriny v 24-hodinovom časovom pásme (1 – 24, t. j. 00:00 - 24:00).

iii. Off Peak Load – Kontinuálna dodávka elektriny v špecifikovanom 12-hodinovom časovom pásme (1 - 8 a 21 - 24, t. j. 00:00 - 08:00 a 20:00 - 24:00).

iv. Účastník KT môže zadať preddefinovaný blok s indikácií IOC, FOK, alebo bez indikácie okamžitého párovania.

b. Bloky definované účastníkom KT:

i. Účastník KT môže zadať vlastný rozsah bloku. Blok definovaný účastníkom KT môže zahŕňať len celé po sebe nasledujúce obchodné periódy. Blok definovaný účastníkom KT má vždy automaticky indikácii AON a nemá iné indikácie.

ii. Jedna obchodná perióda s indikáciou AON alebo preddefinovaný blok s indikáciou AON sú považované za blok definovaný účastníkom KT.

4. Jednoduché objednávky sa párujú len s jednoduchými objednávkami. Blokové objednávky sa párujú len s blokovými objednávkami.

5.4.1.3. ***Časová platnosť objednávok***

1. Exspirácia objednávky je najneskôr 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde.

2. Exspiráciu objednávky môže účastník KT nastaviť na vybratý čas. To znamená, že objednávka, ktorá nie je spárovaná, neaktívna alebo zrušená, je exspirovaná v čase, ktorý definuje účastník KT pri

zadávaní objednávok. Čas exspirácie však nesmie byť neskôr ako je čas uzávierky obchodovania pre obchodnú periódu danej objednávky.

5.4.2. Spôsob registrácie objednávok na vnútrodennom trhu

1. Účastník KT môže zadať jednoduchú i blokovú objednávku prostredníctvom IS OKTE nasledovne:
    a. prostredníctvom formulára pre zadávanie jednotlivých objednávok,
    b. importom xlsx (vrátane možnosti hromadného zadávania objednávok)/ XML súboru,
    c. prostredníctvom automatizovanej výmeny dát.
2. Po zadaní objednávky prebehne automatická kontrola úplnosti a správnosti zadania objednávky, pri ktorej je skontrolované vyplnenie všetkých povinných polí a ich vyplnenie v správnych formátoch. Každá doručená objednávka bude validovaná na:
    a. dodržanie požadovaného rozlíšenia obchodnej periódy,
    b. dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny v obchodnej perióde objednávky,
    c. dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MW pre každú obchodnú periódu a blok objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto. Minimálne možné množstvo elektriny ponúkanej v danej obchodnej perióde a bloku je 0,1 MW a maximálne možné množstvo elektriny ponúkanej v danej obchodnej perióde a bloku je 99 999 MW,
    d. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú obchodnú periódu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta,
    e. maximálna cena za MWh je 9999,99 €,
    f. minimálna cena za MWh je -9999,99 €,
    g. aktuálny stav finančného zabezpečenia voči OKTE, a.s.
3. Účastník KT môže objednávku deaktivovať (resp. aktivovať) a zrušiť. Ostatné zmeny nie sú povolené. V prípade nutnosti vykonania iných zmien objednávky je potrebné objednávku zrušiť a zadať novú.

5.4.3. Párovanie objednávok v rámci vnútrodenného trhu

1. Proces párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného trhu je uvedený v prílohe č. 2 tohto prevádzkového poriadku.

5.4.4. Vyhodnotenie a sprístupnenie vyhodnotenia vnútrodenného trhu

1. Vyhodnotenie vnútrodenného trhu prebieha priebežne.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom KT vyhodnotenie vnútrodenného trhu prostredníctvom IS OKTE.
3. Vyhodnotenie vnútrodenného trhu je prístupné pre všetky uzavreté periódy pre aktuálny deň, ako aj spätne za predchádzajúce dni.
4. Vyhodnotenie vnútrodenného trhu pre vybratý deň zobrazuje pre každú obchodnú periódu tieto údaje:
    a. priemer cien všetkých spárovaných objednávok vážený ich množstvom,
    b. objem všetkých spárovaných objednávok,
    c. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok vážený ich množstvom,
    d. objem spárovaných jednoduchých objednávok.
5. Spárované objednávky účastníka KT realizované prostredníctvom vnútrodenného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

5.4.4.1. *Rozsah sprístupňovaných údajov vyhodnotenia vnútrodenného trhu pre účastníka KT*

1. Vyhodnotenie vnútrodenného trhu účastníka KT obsahuje:

a. množstvo nakúpenej alebo predanej elektriny v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta pre každú spárovanú objednávku,

b. cenu nakúpenej alebo predanej elektriny v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú spárovanú objednávku,

c. výšku záväzkov a výšku pohľadávok v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva a ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu pre každú spárovanú objednávku v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny účastníka KT za kladnú cenu, nákup elektriny účastníka KT za zápornú cenu, predaj elektriny účastníka KT za kladnú cenu a predaj elektriny účastníka KT za zápornú cenu.

5.4.5. Zverejňovanie údajov v rámci vnútrodenného trhu

1. OKTE, a.s., uverejňuje na svojom webovom sídle denne:

   a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej perióde v MWh,

   b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej perióde v MWh,

   c. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MWh,

   d. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MWh,

   e. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej obchodnej perióde v MWh,

   f. priemernú cenu elektriny pre každú obchodnú periódu v €/MWh,

   g. cenové indexy za predchádzajúci deň pre Base Load, Peak Load a Off Peak Load, ktoré sa stanovujú ako objemovo vážený priemer cien jednotlivých spárovaných jednoduchých objednávok pre obchodné periódy predchádzajúceho dňa prislúchajúcich jednotlivým pásmam a spárovaných preddefinovaných blokov pre jednotlivé pásma,

   h. priemer cien všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom,

   i. objem všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde,

   j. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom,

   k. objem spárovaných jednoduchých objednávok v každej obchodnej perióde.

2. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci na webovom sídle súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania údajov je:

   a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej perióde v MWh,

   b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej perióde v MWh,

   c. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MWh,

   d. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MWh,

   e. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej obchodnej perióde v MWh,

   f. priemerná cena elektriny pre každú obchodnú periódu v €/MWh,

   g. cenové indexy pre Base Load, Peak Load a Off Peak Load, ktoré sa stanovujú ako objemovo vážený priemer cien jednotlivých spárovaných jednoduchých objednávok pre obchodné periódy predchádzajúceho mesiaca prislúchajúcich jednotlivým pásmam a spárovaných preddefinovaných blokov pre jednotlivé pásma,

   h. priemer cien všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom,

i. objem všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde,

j. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom,

k. objem spárovaných jednoduchých objednávok v každej obchodnej perióde.

3. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15. januára na webovom sídle súhrnné ročné správy za predchádzajúci rok. Predmetom zverejňovania údajov je:

a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej perióde v MWh,

b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej perióde v MWh,

c. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MWh,

d. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MWh,

e. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej obchodnej perióde v MWh,

f. priemerná cena elektriny pre každú obchodnú periódu v €/MWh,

g. cenové indexy pre Base Load, Peak Load a Off Peak Load, ktoré sa stanovujú ako objemovo vážený priemer cien jednotlivých spárovaných jednoduchých objednávok pre obchodné periódy predchádzajúceho roka prislúchajúci jednotlivým pásmam a spárovaných preddefinovaných blokov pre jednotlivé pásma,

h. priemer cien všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom,

i. objem všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde,

j. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom,

k. objem spárovaných jednoduchých objednávok v každej obchodnej perióde.

5.5. 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 krátkodobého 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 a podľa prílohy č. 2 tohto prevádzkového poriadku.

5.6. 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 oprávnenie na SEPA B2B inkaso k jeho bankovému účtu v prospech bankového účtu OKTE, a.s. 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 zriadené oprávnenie na B2B SEPA inkaso v prospech OKTE, a.s., účastník KT nebude zaregistrovaný v systéme IS OKTE pre obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.

4. OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:

    a. za ročnú fixnú platbu v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO:

        i. faktúru za 1. kalendárny rok účinnosti zmluvy KT. Do 5 pracovných dní po doručení podpísanej zmluvy KT OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru, sprístupní ju účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia účastníkovi KT v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech účastníka KT faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT.

        ii. zálohovú faktúru za každý nasledujúci rok po 1. roku účinnosti zmluvy KT najneskôr 8 pracovných dní pred koncom kalendárneho roka predchádzajúceho roku, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje, za podmienky, že bolo vydané platné rozhodnutie URSO pre obdobie, za ktoré sa zálohová faktúra vystavuje. Účastník KT je povinný uhradiť zálohovú faktúru tak, aby platba bola pripísaná na účet OKTE, a.s. najneskôr tri dni pred koncom kalendárneho roka predchádzajúceho roku, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje. Zadávanie objednávok za rok, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje, bude účastníkovi KT umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s., ak sú splnené aj ďalšie podmienky, a to najmä podľa čl. XIII odseku 1 zmluvy KT. OKTE, a.s. sprístupní zálohovú faktúru účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č.1 zmluvy KT. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia účastníkovi KT v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech účastníka KT faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT,

    b. 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 túto faktúru najneskôr do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa zákona o DPH. OKTE, a.s. sprístupní faktúru účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT. Splatnosť faktúry na základe tarify uvedenej v kapitole 5.5 odseku 1 písm. b je 5 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia účastníkovi KT v IS OKTE.

5. 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 €.

6. 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.

5.6.1. Denné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. Denné zúčtovanie pre denný trh uskutoční OKTE, a.s. do 24:00 hod. dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné vyhodnotenie. Pre sviatky a dni pracovného pokoja sa uskutoční do 24:00 hod. 1. pracovného dňa nasledujúceho po dni pracovného pokoja.

2. Denné zúčtovanie pre vnútrodenný trh uskutoční OKTE, a.s. do 24:00 hod. pracovného dňa nasledujúceho po obchodnom dni, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie vnútrodenného trhu.

3. V prípade poruchy je OKTE, a.s. oprávnený posunúť uskutočnenie denného zúčtovania o dobu trvania poruchy.

4. Výsledkom denného zúčtovania je vystavenie dennej konfirmácie OKTE, a.s. za denný trh a vnútrodenný trh podľa odsekov 1 a 2, ktorú OKTE, a.s. sprístupní účastníkovi KT v IS OKTE a odošle ju e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT.

5. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z denného vyhodnotenia za denný trh a vnútrodenný trh podľa odsekov 1 a 2 vždy za jednotlivý obchodný deň v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny účastníka KT za kladnú cenu, nákup elektriny účastníka KT za zápornú cenu, predaj elektriny účastníka KT za kladnú cenu a predaj elektriny účastníka KT za zápornú cenu. Výsledkom vysporiadania salda denného vyhodnotenia (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 2. pracovný deň od dátumu vystavenia konfirmácie. 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 5. 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 6. 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.

5.6.2. Mesačné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. 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, OKTE, a.s. vystaví pre každý predmet plnenia samostatné vyúčtovacie faktúry a do 9. pracovného dňa po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúry vystavujú, ich sprístupní účastníkovi KT v IS OKTE a zašle ich e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT. Splatnosť faktúry je štyri pracovné dni odo dňa jej sprístupnenia účastníkovi KT v IS OKTE. 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.

2. 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., OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet účastníka KT vyúčtovacie faktúry. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru účastníkovi trhu v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT 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.

3. 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.

4. OKTE, a.s. vystaví 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 €.

5. OKTE, a.s. uvedie na každej faktúre, ktorú vystaví v zmysle odsekov 1 a 2, číslo objednávky, ktoré bude účastníkovi KT pridelené v mesiaci, kedy začne obchodovať na KT.
6. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň.
7. V prípade platieb zo zahraničia v prospech OKTE, a.s. uhradí všetky poplatky spojené s platbou účastník KT.
8. Faktúry za služby, u ktorých v kapitole 5.6 nie je uvedená doba splatnosti, sú splatné do 14 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia účastníkovi KT v IS OKTE alebo ich odoslania e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy KT.
9. OKTE, a.s. pripočíta k cene elektriny (pri predaji/nákupe elektriny) DPH a spotrebnú daň z elektriny podľa príslušných platných právnych predpisov v SR.
10. 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.
11. Faktúry vystavované účastníkom KT voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet účastníka KT OKTE, a.s. na základe zmluvy KT.

5.7. Postup pri reklamáciách

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať problémy pri príjme alebo poskytovaní údajov a výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania.
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 údajov (oznámenie o problémoch pri zadávaní objednávky alebo nesúhlas s príčinou uvedenou ako dôvod neplatnosti objednávky),
        ii. poskytovanie údajov (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.

5.7.1. Reklamácia príjmu údajov

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať príjem údajov na dennom trhu najneskôr 15 minút pred uzávierkou príjmu objednávok pre príslušný obchodný deň. OKTE, a.s. je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne.

2. Príjem údajov na vnútrodennom trhu môže byť reklamovaný iba v rozsahu príčiny odmietnutia objednávky IS OKTE, a to najneskôr 60 minút pred uzávierkou príslušnej obchodnej periódy, na ktorú bola objednávka zadaná. Príčinou odmietnutia objednávky je nedodržanie podmienok stanovených v kapitole 5.4.2, odseku 2. OKTE, a.s. je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne, pričom prípadná zmena stavu vnútrodenného trhu vyplývajúca z povahy priebežného obchodovania objednávok vnútrodenného trhu nie je predmetom reklamácie.

5.7.2. Reklamácia poskytovania údajov

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s., reklamovať poskytované údaje v rozsahu zobrazovania údajov o objednávkach, stave finančného zabezpečenia, platbách na depozitnom účte alebo pri exportovaní údajov do súboru a to bezodkladne po zistení nezrovnalosti v poskytnutých údajoch, najneskôr však do 1 pracovného dňa po zistení nezrovnalosti. Predmetom reklamácie nemôže byť poskytovanie nesprávnych údajov pri technických problémoch s pripojením do IS OKTE, za ktoré OKTE, a.s. nezodpovedá.

5.7.3. 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 v rámci denného trhu, výsledná cena obchodu v rámci vnútrodenného trhu a pridelené množstvo.

5.7.4. 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 v rámci denného trhu, výsledná cena obchodu v rámci vnútrodenného trhu a pridelené množstvo.

5.8. Riešenie sporov

1. Účastník KT, ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo zmluvy KT 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 KT 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. 7. 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 KT. 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 KT, 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. TRANSPARENTNOSŤ NA VEĽKOOBCHODNÝCH TRHOCH S ELEKTRINOU A ZÁKAZ ZNEUŽÍVANIA A MANIPULÁCIE TRHU S ELEKTRINOU

1. OKTE, a.s. podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (Ú. v. EÚ L 326, 8.12.2011 - ďalej len „nariadenie REMIT“) dodržiava pravidlá, ktorými sa zakazujú praktiky predstavujúce zneužívanie trhu s elektrinou a ovplyvňujúce veľkoobchodné trhy s elektrinou, a vykonáva činnosti v súlade s pravidlami uplatňovanými na finančných trhoch a s riadnym fungovaním týchto veľkoobchodných trhov s elektrinou, pričom sa zohľadňujú ich špecifické vlastnosti. Medzi tieto trhy s elektrinou patrí aj organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou, ktorý organizuje a vyhodnocuje OKTE, a.s.
2. Obchodovanie na základe dôverných informácií v zmysle nariadenia REMIT je na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou neprípustné.
3. Účastníci KT sú povinní svoje objednávky (ponuku/dopyt) na obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou registrovať do IS OKTE, a.s. v súlade so zásadami poctivého obchodného styku a zásadami nediskriminácie a rovnakého prístupu k trhu s elektrinou. Akýkoľvek spôsob manipulácie trhu s elektrinou alebo snaha o manipuláciu trhu s elektrinou v zmysle nariadenia REMIT sú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktorý organizuje a vyhodnocuje OKTE, a.s., neprípustné.

6.1. Základné princípy

1. OKTE, a.s. je subjekt registrovaný ACER na poskytovanie služieb oznamovania obchodných údajov spĺňajúci technické a organizačné požiadavky na oznamovanie údajov v zmysle nariadenia REMIT a v zmysle vykonávacieho nariadenia REMIT.
2. OKTE, a.s. umožňuje dotknutým účastníkom trhu plniť oznamovacie povinnosti voči ACER podľa nariadenia REMIT a vykonávacieho nariadenia REMIT prostredníctvom IS OKTE.
3. Prístup do IS OKTE pre dotknutých účastníkov trhu s elektrinou a trhu s plynom za účelom plnenia si oznamovacích povinnosti voči ACER v zmysle nariadenia REMIT a vykonávacieho nariadenia REMIT umožní OKTE, a.s. po uzatvorení zmluvy REMIT.

6.2. Podmienky uzatvorenia Zmluvy REMIT

1. Zmluva REMIT sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou alebo účastníkom trhu s plynom (ďalej aj ako „účastník trhu“ alebo „žiadateľ“) na strane druhej. Návrh zmluvy REMIT a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sú vyžadované pri uzatvorení zmluvy REMIT.
2. V prípade nového žiadateľa/účastníka trhu podáva podnet na uzatvorenie zmluvy REMIT žiadateľ/ účastník trhu, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy REMIT.
3. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu na uzatvorenie zmluvy REMIT preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh zmluvy REMIT späť žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu zmluvy REMIT sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
4. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval žiadateľa k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie zmluvy REMIT a žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie zmluvy REMIT 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 e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť vyriešiť prostredníctvom e-mailu na adresu uvedenú v žiadosti o uzatvorenie zmluvy REMIT.
5. V prípade úplného návrhu na uzatvorenie zmluvy REMIT OKTE, a.s. potvrdí návrh na uzatvorenie zmluvy REMIT žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu a doručí zmluvu REMIT

žiadateľovi v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v návrhu na uzatvorenie zmluvy REMIT. Štatutárny orgán žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy REMIT, podpíše zmluvu REMIT a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu REMIT podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť žiadateľovi na adresu jeho sídla.

6. V prípade zmeny údajov o existujúcom účastníkovi trhu oznámi účastník trhu bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. V prípade zmeny čísla účtu v tvare IBAN oznámi účastník trhu požadovanú zmenu písomne s podpisom štatutárneho orgánu účastníka trhu na adresu sídla OKTE, a.s.

7. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy REMIT alebo dodatku k zmluve REMIT s existujúcim účastníkom trhu v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy alebo tohto prevádzkového poriadku.

8. Zmluva REMIT musí mať písomnú formu.

9. Zmluva REMIT uzatvorená s účastníkom trhu obsahuje najmä:

    a. identifikačné údaje zmluvných strán;

    b. dobu trvania zmluvy REMIT, podmienky odstúpenia od zmluvy REMIT;

    c. práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce im z poskytovania údajov zo strany účastníka trhu pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia REMIT a podľa vykonávacieho nariadenia REMIT;

    d. zodpovednosť zmluvných strán pri poskytovaní údajov podľa písm. c;

    e. cenové podmienky;

    f. fakturačné podmienky a podmienky úhrady záväzkov;

    g. spôsob riešenia sporov;

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

    i. podmienky nadobudnutia účinnosti zmluvy REMIT;

    j. účinnosť zmluvy REMIT;

    k. zoznam príloh.

10. Po uzatvorení zmluvy REMIT a po splnení podmienok uvedených v zmluve REMIT a podmienok uvedených v tomto prevádzkovom poriadku je OKTE, a.s. povinný zaregistrovať účastníka trhu v IS OKTE a umožniť mu prístup do IS OKTE za podmienok uvedených v zmluve REMIT.

11. OKTE, a.s. zriadi pre účastníka trhu zabezpečený prístup do IS OKTE a účastník trhu sa zaväzuje používať tento zabezpečený prístup v súlade s používateľskou príručkou uverejnenou na webovom sídle OKTE, a.s.

12. Podmienkou zabezpečeného prístupu je používanie platného certifikátu vystaveného akceptovanou certifikačnou autoritou, ktorých zoznam je uverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. spolu s návodom na zriadenie a používanie certifikátu.

7. ORGANIZOVANIE A ZÚČTOVANIE PODPORY VÝROBY ELEKTRINY Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV ENERGIE A VÝROBY ELEKTRINY VYSOKO ÚČINNOU KOMBINOVANOU VÝROBOU

7.1. Odmena za činnosť výkupcu elektriny

7.1.1. Podmienky uzatvorenia zmluvy o zúčtovaní odmeny za činnosť výkupcu elektriny

1. Zmluva o zúčtovaní odmeny za činnosť výkupcu elektriny (ďalej len „zmluva OVE“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a výkupcom elektriny (ďalej aj ako „žiadateľ“) na strane druhej. Návrh zmluvy OVE je súčasťou prílohy výzvy na predkladanie ponúk do aukcie na výber výkupcu elektriny.
2. Žiadateľ, ktorý sa účastní aukcie na výber výkupcu elektriny, podpíše návrh zmluvy OVE a priloží ho ako súčasť ponuky do aukcie spôsobom podľa podmienok výzvy na predkladanie ponúk do aukcie na výber výkupcu elektriny.
3. V prípade zmeny údajov o existujúcom výkupcovi elektriny oznámi výkupca elektriny bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. V prípade zmeny čísla účtu v tvare IBAN oznámi výkupca elektriny požadovanú zmenu písomne s podpisom štatutárneho orgánu výkupcu elektriny na adresu sídla OKTE, a.s.
4. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy OVE s novým výkupcom elektriny v prípade, ak bol výkupca elektriny určený MH SR, na základe rozhodnutia o určení výkupcu elektriny doručeného MH SR OKTE, a.s.
5. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy OVE alebo dodatku k zmluve OVE s existujúcim výkupcom elektriny v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo tohto prevádzkového poriadku.
6. Zmluva OVE musí mať písomnú formu a je vyhotovovaná v štyroch rovnopisoch, dvoch pre každú zmluvnú stranu.
7. Zmluva OVE uzatvorená s výkupcom elektriny obsahuje najmä:
    a. identifikačné údaje zmluvných strán;
    b. dobu trvania zmluvy OVE, podmienky odstúpenia od zmluvy OVE;
    c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odmeny za činnosť výkupcu elektriny;
    d. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
    e. fakturačné podmienky a podmienky úhrady záväzkov;
    f. spôsob riešenia sporov;
    g. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy OVE;
    h. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
    i. podmienky nadobudnutia účinnosti zmluvy OVE;
    j. účinnosť zmluvy OVE;
    k. zoznam príloh.

7.1.2. Výpočet výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny

7.1.2.1. Základné princípy výpočtu výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny

1. OKTE, a.s. využíva pre potreby výpočtu výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny údaje poskytnuté výrobcami elektriny, prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení a výkupcom elektriny v zmysle zákona o OZE a VU KVET, vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR, pravidiel trhu, tohto prevádzkového poriadku a platných rozhodnutí ÚRSO.

2. Výkupca elektriny poskytne OKTE, a.s. pre potreby výpočtu výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny nasledujúce údaje:

    a. identifikačné údaje výrobcu elektriny, s ktorým uzatvoril zmluvu o povinnom výkupe elektriny a zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku (EIC kód typu X výrobcu elektriny, obchodné meno podľa obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),

    b. identifikačné údaje zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré uzatvoril zmluvy podľa písm. a (EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny, názov zariadenia na výrobu elektriny),

    c. dátum, do ktorého sú uzatvorené zmluvy podľa písm. a,

    d. aktualizované údaje v prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa písm. a až c.

3. Výpočet výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny vykonáva OKTE, a.s. za obdobie od 1.1.2020.

4. OKTE, a.s. vypočíta výšku odmeny za činnosť i-teho výkupcu elektriny za vyhodnocované obdobie podľa nasledujúceho vzorca:

$$OVE_i = (QEv_i \times UCVE_i) - NVE_i,$$

kde

OVE_i = odmena za činnosť i-teho výkupcu elektriny za vyhodnocované obdobie v €,

QEv_i = množstvo elektriny vykúpenej i-tym výkupcom elektriny, ktoré sa zohľadní pri výpočte výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny vo vyhodnocovanom období v MWh, vypočítané podľa kapitoly 7.1.2.2 (ďalej pre účely kapitoly 7.1 len „elektrina s nárokom na úhradu“),

$UCVE_i$ = úhrada za činnosť i-teho výkupcu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh určená podľa kapitoly 7.1.2.3,

NVE_i = nadvýnosy i-teho výkupcu elektriny z výkupu elektriny vo vyhodnocovanom období v € vypočítané podľa kapitoly 7.1.2.4.

7.1.2.2. ***Výpočet množstva elektriny s nárokom na úhradu***

1. OKTE, a.s. vypočíta množstvá elektriny s nárokom na úhradu na základe hodnôt fyzických dodávok elektriny v odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.

2. OKTE, a.s. pri výpočte množstva elektriny s nárokom na úhradu zohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny a dodanej do sústavy na odovzdávacích miestach, ak sú súčasne splnené nasledujúce podmienky:

    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje podpora výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a podpora prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,

    b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny využil právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a súčasne aj právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,

    c. elektrina bola fyzicky dodaná do distribučnej sústavy prostredníctvom jedného alebo viacerých odovzdávacích miest priradených do bilančnej skupiny výkupcu elektriny, prostredníctvom ktorých nie je do sústavy pripojené iné zariadenie na výrobu elektriny bez nároku na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku.

3. OKTE, a.s. pri výpočte množstva elektriny s nárokom na úhradu nezohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny a dodanej do sústavy na odovzdávacích miestach, ak je splnená aspoň jedna z nasledujúcich podmienok:

    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa nevzťahuje podpora výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a podpora prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,

b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny nevyužil právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny prostredníctvom typovej zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vygenerovanej v IS OKTE,

c. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom jedného alebo viacerých odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené iné zariadenie na výrobu elektriny bez nároku na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku,

d. elektrina nebola fyzicky dodaná do distribučnej sústavy prostredníctvom jedného alebo viacerých odovzdávacích miest, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny výkupcu elektriny,

e. elektrina bola odobratá zo sústavy prostredníctvom odberného miesta a súčasne dodaná do sústavy prostredníctvom odovzdávacieho miesta.

4. OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období podľa nasledujúceho vzorca:

$$QEv_{ij} = \sum_{k=1}^{m} QEv_{ijk},$$

kde

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v MWh,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh, ktoré sa vypočíta podľa nasledujúceho vzorca:

$$QEv_{ijk} = \left(QE_{jk} - RE_{+jk} - RE_{-jk}\right),$$

kde

QE_{jk} = množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny s právom na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku a dodanej do sústavy v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

RE_{+jk} = množstvo kladnej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy z j-teho zariadenia na výrobu elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

RE_{-jk} = množstvo zápornej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy z j-teho zariadenia na výrobu elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

m = počet ¼-hodín vyhodnocovaného obdobia.

5. OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny vo vyhodnocovanom období podľa nasledujúceho vzorca:

$$QEv_{i} = \sum_{j=1}^{n} QEv_{ij},$$

kde

QEv_{i} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny vo vyhodnocovanom období v MWh,

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v MWh,

n = počet zariadení na výrobu elektriny s právom na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku, ktoré sú pripojené do sústavy prostredníctvom odovzdávacích miest priradených do bilančnej skupiny i-teho výkupcu elektriny, z ktorých i-ty výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu vo vyhodnocovanom období na základe typovej zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vygenerovanej v IS OKTE.

7.1.2.3. ***Určenie úhrady za činnosť výkupcu elektriny***

1. Úhrada za činnosť výkupcu elektriny sa určí:
   a. v prípade výkupcu elektriny vybratého MH SR formou aukcie, vo výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny požadovanej výkupcom elektriny v aukcii vyhlásenej MH SR,
   b. v prípade výkupcu elektriny určeného MH SR, vo výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny určenej rozhodnutím ÚRSO pre výkupcu elektriny,
   c. v prípade, ak činnosť výkupcu elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie, vo výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny určenej rozhodnutím ÚRSO pre dodávateľa poslednej inštancie.

7.1.2.4. ***Výpočet nadvýnosov výkupcu elektriny z vykúpenej elektriny***

1. Nadvýnosy i-teho výkupcu elektriny z výkupu elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období vypočíta OKTE, a.s. podľa nasledujúceho vzorca:

$$NVE_{ij} = \sum_{k=1}^{m} \left(QEv_{ijk} \times CDT_k \right) - PVE_{ij},$$

kde

NVE_{ij} = nadvýnosy i-teho výkupcu elektriny z výkupu elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €; ak $NVEv_{ij} < 0$, $NVEv_{ij} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

CDT_k = cena elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh,

PVE_{ij} = platba za množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €, ktorá sa vypočíta podľa kapitoly 7.1.2.5,

m = počet ¼-hodín vyhodnocovaného obdobia.

2. Nadvýnosy i-teho výkupcu elektriny z výkupu elektriny vo vyhodnocovanom období vypočíta OKTE, a.s. podľa nasledujúceho vzorca:

$$NVE_i = \sum_{j=1}^{n} NVE_{ij},$$

kde

NVE_i = nadvýnosy i-teho výkupcu elektriny z výkupu elektriny vo vyhodnocovanom období v €,

NVE_{ij} = nadvýnosy i-teho výkupcu elektriny z výkupu elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €,

n = počet zariadení na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené do sústavy prostredníctvom odovzdávacích miest priradených do bilančnej skupiny i-teho výkupcu elektriny, z ktorých i-ty výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu vo vyhodnocovanom období.

7.1.2.5. ***Výpočet výšky platby za vykúpenú elektrinu s nárokom na úhradu***

1. OKTE, a.s. vypočíta vážený priemer cien elektriny s nárokom na úhradu (ďalej len „index výkupu“) pre j-te zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého i-ty výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu vo vyhodnocovanom období podľa nasledujúceho vzorca:

$$VPCVEv_{ij} = \frac{\sum_{k=1}^{m}(QEv_{ijk} \times CVE_k)}{\sum_{k=1}^{m} QEv_{ijk}},$$

kde

$VPCVEv_{ij}$ = index výkupu pre j-te zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého i-ty výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu vo vyhodnocovanom období v €/MWh; ak $VPCVEv_{ij} < 0$, $VPCVEv_{ij} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

CVE_k = cena vykupovanej elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia,

m = počet ¼-hodín vyhodnocovaného obdobia.

2. Ak je index výkupu pre j-te zariadenie na výrobu elektriny vypočítaný podľa odseku 1 vo vyhodnocovanom období nižší alebo sa rovná pevnej cene elektriny pre stanovenie doplatku schválenej alebo určenej rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v j-tom zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta platbu za množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVE_{ij} = \sum_{k=1}^{m}(QEv_{ijk} \times CVE_k),$$

kde

PVE_{ij} = platba za množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €; ak $PVE_{ij} < 0$, $PVE_{ij} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

CVE_k = cena vykupovanej elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia,

m = počet ¼-hodín vyhodnocovaného obdobia.

3. Ak je index výkupu pre j-te zariadenie na výrobu elektriny vypočítaný podľa odseku 1 vo vyhodnocovanom období vyšší ako pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v j-tom zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta platbu za množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVE_{ij} = \sum_{k=1}^{m}(QEv_{ijk}) \times CE_j,$$

kde

PVE_{ij} = platba za množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny v k-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

CE_j = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v j-tom zariadení na výrobu elektriny platná vo vyhodnocovanom období v €/MWh,

m = počet ¼-hodín vyhodnocovaného obdobia.

7.1.3. Sprístupnenie podkladov na fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny výkupcovi elektriny

7.1.3.1. *Základné princípy pre prípravu podkladov na fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny*

1. OKTE, a.s. pripraví a sprístupní výkupcovi elektriny podklady pre fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny vo forme zostáv.
2. Jednotlivé zostavy budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých zostáv zo strany OKTE, a.s. OKTE, a.s. pri príprave zostáv nezohľadní opravy údajov za obdobie staršie ako 48 mesiacov.
3. Zostavy sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii výkupcovi elektriny.
4. OKTE, a.s. pripravuje za účelom vyúčtovania odmeny za činnosť výkupcu elektriny:
    a. podrobnú zostavu pre výkupcu elektriny do 14. kalendárneho dňa mesiaca,
    b. sumárnu zostavu pre výkupcu elektriny do 14. kalendárneho dňa mesiaca,
    c. opravnú podrobnú zostavu pre výkupcu elektriny do 14. kalendárneho dňa mesiaca,
    d. opravnú sumárnu zostavu pre výkupcu elektriny do 14. kalendárneho dňa mesiaca.
5. Zostavy sú pripravované na základe:
    a. množstiev elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny zo zariadení na výrobu elektriny okrem malých zdrojov v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci,
    b. množstiev elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z malých zdrojov, ktoré neboli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich vyúčtovaní,
    c. opráv množstiev elektriny s nárokom na úhradu vypočítané na základe aktualizovaných údajov, na základe ktorých boli v niektorom z predchádzajúcich vyhodnocovaných období zohľadnené množstvá elektriny s nárokom na úhradu podľa písm. a a b.

7.1.3.2. *Podrobná zostava pre výkupcu elektriny*

1. OKTE, a.s. pripravuje podrobnú zostavu pre výkupcu elektriny v členení po jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny, z ktorých výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu.
2. Podrobná zostava pre výkupcu elektriny obsahuje za každé zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu nasledujúce údaje:
    a. index výkupu pre zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu vo vyhodnocovanom období vypočítaný podľa kapitoly 7.1.2.5 odseku 1 v €/MWh,
    b. pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny platná vo vyhodnocovanom období v €/MWh,
    c. množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej výkupcom elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období vypočítané podľa kapitoly 7.1.2.2 odseku 4 v MWh,
    d. platba za množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej i-tym výkupcom elektriny z j-teho zariadenia na výrobu elektriny vypočítaná podľa kapitoly 7.1.2.5 odsekov 2 a 3 v €,
    e. nadvýnosy výkupcu elektriny z výkupu elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období vypočítané podľa kapitoly 7.1.2.4 odseku 1 v €.

7.1.3.3. ***Sumárna zostava pre výkupcu elektriny***

1. OKTE, a.s. pripravuje sumárnu zostavu pre výkupcu elektriny za všetky zariadenia na výrobu elektriny, z ktorých výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu.
2. Sumárna zostava pre výkupcu elektriny obsahuje za súhrn všetkých zariadení na výrobu elektriny, z ktorých výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na úhradu nasledujúce údaje:
    a. množstvo elektriny s nárokom na úhradu vykúpenej výkupcom elektriny vypočítané podľa kapitoly 7.1.2.2 odseku 5 v MWh,
    b. úhrada za činnosť výkupcu elektriny určená podľa kapitoly 7.1.2.3 v €/MWh,
    c. nadvýnosy výkupcu elektriny z výkupu elektriny vo vyhodnocovanom období vypočítané podľa kapitoly 7.1.2.4 odseku 2 v €,
    d. odmena za činnosť výkupcu elektriny za vyhodnocované obdobie vypočítaná podľa kapitoly 7.1.2.1 odseku 4 v €.
3. Sumárna zostava pre výkupcu elektriny slúži ako podklad pre fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny medzi OKTE, a.s. a výkupcom elektriny.

7.1.3.4. ***Opravná podrobná zostava pre výkupcu elektriny***

1. Opravná podrobná zostava pre výkupcu elektriny obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako podrobná zostava pre výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.3.2 odseku 2.
2. Opravná podrobná zostava pre výkupcu elektriny ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé zariadenie na výrobu elektriny, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    b. rozdielové údaje za každé zariadenie na výrobu elektriny, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov.

7.1.3.5. ***Opravná sumárna zostava pre výkupcu elektriny***

1. Opravná sumárna zostava pre výkupcu elektriny obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako sumárna zostava pre výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.3.3 odseku 2.
2. Opravná sumárna zostava pre výkupcu elektriny ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za súhrn všetkých zariadení na výrobu elektriny, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, ak došlo ku zmene údajov,
    b. rozdielové údaje za súhrn všetkých zariadení na výrobu elektriny, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, ak došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o odmene za činnosť výkupcu elektriny vypočítanej na základe rozdielových údajov.
3. Opravná sumárna zostava pre výkupcu elektriny slúži ako podklad pre fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny medzi OKTE, a.s. a výkupcom elektriny.

7.1.4. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie odmeny za činnosť výkupcu elektriny.
2. Fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet výkupcu elektriny na základe zmluvy OVE uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a výkupcom elektriny.
3. Fakturácia odmeny za činnosť výkupcu elektriny sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví do 14. dňa mesiaca podrobnú zostavu pre výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.3.2 a sumárnu zostavu pre Výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.3.3 a sprístupní ich výkupcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

b. OKTE, a.s. vystaví najneskôr do 15. dňa mesiaca na základe sumárnej zostavy pripravenej podľa písm. a faktúru osobitne za súčin množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku vykúpenej výkupcom elektriny a úhrady za činnosť výkupcu elektriny v mene a na účet výkupcu elektriny a osobitne faktúru za nadvýnosy a sprístupní ich výkupcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

c. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. b nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

d. OKTE, a.s. pripraví do 14. dňa mesiaca opravnú podrobnú zostavu pre výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.3.4 a opravnú sumárnu zostavu pre výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.3.5 a sprístupní ich výkupcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

e. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru osobitne za súčin množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku vykúpenej výkupcom elektriny a úhrady za činnosť výkupcu elektriny v mene a na účet výkupcu elektriny a osobitne faktúru za nadvýnosy a sprístupní ich výkupcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

f. K faktúre vystavenej podľa písm. e OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

   i. údaj o celkovej výške súčinu množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku vykúpenej výkupcom elektriny a úhrady za činnosť výkupcu elektriny podľa opravnej sumárnej zostavy pre výkupcu elektriny pripravenej podľa písm. d,

   ii. vyhodnotenie rozdielu medzi výškou súčinu množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku vykúpenej výkupcom elektriny a úhrady za činnosť výkupcu elektriny určenou podľa bodu i a výškou súčinu množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku vykúpenej výkupcom elektriny a úhrady za činnosť výkupcu elektriny určenou podľa zostáv pre výkupcu elektriny, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo e,

   iii. údaj o celkovej výške nadvýnosov podľa opravnej sumárnej zostavy pre výkupcu elektriny pripravenej podľa písm. d,

   iv. vyhodnotenie rozdielu medzi výškou nadvýnosov určenou podľa bodu iii a výškou nadvýnosov určenou podľa zostáv pre výkupcu elektriny, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo e.

g. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. e nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

4. Faktúry vystavené podľa odseku 3 budú vystavené podľa zákona o DPH.

5. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné výkupcovi elektriny v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na adresu výkupcu elektriny uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy OVE. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie výkupcovi elektriny v IS OKTE.

6. Splatnosť faktúr je 15 dní odo dňa sprístupnenia faktúry výkupcovi elektriny v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa. OKTE, a.s. je oprávnený v platobnom styku zúčtovať záväzky výkupcu elektriny voči pohľadávkam výkupcu elektriny.

7.1.5. Postup pri reklamáciách zostáv a faktúr pre výkupcu elektriny

7.1.5.1. *Pravidlá reklamácie podkladov pre výkupcu elektriny*

1. OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou využíva údaje odovzdané poskytovateľmi údajov.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre výkupcu elektriny pre fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.3.1 odseku 1.
3. Výkupca elektriny, ktorému OKTE, a.s. sprístupňuje podklady podľa odseku 1, podáva reklamáciu podkladov (zostáv) pre fakturáciu odmeny za činnosť výkupcu elektriny v elektronickej podobe výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE.
4. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
    a. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý reklamuje,
    b. označenie zostavy, ktorú výkupca elektriny s elektrinou reklamuje,
    c. EIC kód typu Z odovzdávacieho miesta alebo EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny, ktorého sa reklamácia týka,
    d. predmet reklamácie
        i. technické jednotky o množstve elektriny alebo o nadvýnosoch výkupcu elektriny, ktoré sa zohľadnia pri určení výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny,
        ii. nesprávna výška úhrady za činnosť výkupcu elektriny,
    e. vlastný text reklamácie,
    f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov výkupcu elektriny,
    g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy, zmluva s výrobcom elektriny a pod.).
5. Ak výkupca elektriny 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 údajmi 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 výkupcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav v nasledujúcom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.1.3.1 odseku 4 písm. c a d. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí výkupcu elektriny 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 do výkupcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. Výkupca elektriny 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.
6. Ak výkupca elektriny 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 údajmi 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 výkupcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých výrobcom elektriny v nasledujúcom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.1.3.1 odseku 4 písm.

c a d. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí výkupcu elektriny 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 výkupcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. Výkupca elektriny 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.

7.1.5.2. ***Pravidlá reklamácie faktúr odmeny za činnosť výkupcu elektriny***

1. OKTE, a.s. fakturuje odmenu za činnosť výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.1.4.
2. Ak faktúra odmeny za činnosť výkupcu elektriny vystavená OKTE, a.s. nespĺňa náležitosti podľa zákona o DPH, má výkupca elektriny právo reklamovať túto vystavenú faktúru. Výkupca elektriny oznámi OKTE, a.s. skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou.
3. Ak výkupca elektriny reklamuje podkladové údaje uvedené na faktúre, riadi sa postupom uvedeným v kapitole 7.1.5.1.
4. Výkupca elektriny reklamuje faktúru vystavenú OKTE, a.s. bezodkladne po zistení chyby. Reklamáciu podáva výkupca elektriny e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
5. Ak reklamácia výkupcu elektriny bola oprávnená, vystaví OKTE, a.s. opravnú faktúru. Splatnosť opravnej faktúry je 15 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená výkupcovi elektriny v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu výkupcu elektriny uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy OVE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.
6. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok.

7.2. Podpora elektriny doplatkom

7.2.1. Podmienky uzatvorenia zmluvy o doplatku

1. Zmluva o doplatku sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a výrobcom elektriny s právom na podporu (ďalej aj ako „výrobca elektriny“ alebo „žiadateľ“) na strane druhej. Postup pri uzatváraní zmluvy o doplatku je zverejnený na webovom sídle.
2. V prípade nového žiadateľa podáva podnet na uzatvorenie zmluvy o doplatku žiadateľ/výrobca elektriny, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o doplatku.
3. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu na uzatvorenie zmluvy o doplatku preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov OKTE, a.s. návrh na uzatvorenie zmluvy o doplatku zamietne a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu na uzatvorenie zmluvy o doplatku sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2. V prípade, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy o doplatku nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., môže sa obrátiť na ÚRSO.
4. V prípade úplného návrhu na uzatvorenie zmluvy o doplatku OKTE, a.s. potvrdí návrh na uzatvorenie zmluvy o doplatku žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu a doručí zmluvu o doplatku žiadateľovi v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v návrhu na uzatvorenie zmluvy o doplatku. Štatutárny orgán žiadateľa, fyzická osoba, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy o doplatku, podpíše zmluvu o doplatku a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Znenie zmluvy o doplatku vygenerované prostredníctvom IS OKTE nie je možné meniť. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu o doplatku podpíše a jeden rovnopis odošle späť žiadateľovi na adresu jeho sídla.
5. V prípade zmeny kmeňových údajov o existujúcom výrobcovi elektriny, ktorý je právnickou osobou, oznámi výrobca elektriny bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. V prípade zmeny kmeňových údajov o existujúcom výrobcovi elektriny, ktorý

je fyzickou osobou, oznámi výrobca elektriny požadovanú zmenu písomne s podpisom oprávnenej fyzickej osoby na adresu sídla OKTE, a.s. V prípade zmeny fakturačných údajov, údajov o zariadeniach na výrobu elektriny a kontaktných údajov existujúceho výrobcu elektriny, ktoré sú obsahom prílohy č. 1 resp. prílohy č. 2 zmluvy o doplatku, oznámi výrobca elektriny bezodkladne požadovanú zmenu prostredníctvom IS OKTE. OKTE, a.s. po schválení zmeny bez omeškania doručí výrobcovi elektriny aktualizovanú príslušnú prílohu zmluvy o doplatku v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu výrobcu elektriny. Štatutárny orgán výrobcu elektriny, fyzická osoba, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy o doplatku, podpíše aktualizovanú prílohu zmluvy o doplatku a jeden rovnopis odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s.

6. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy o doplatku alebo dodatku k zmluve o doplatku s existujúcim výrobcom elektriny v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo tohto prevádzkového poriadku.
7. Zmluva o doplatku musí mať písomnú formu.
8. Zmluva o doplatku obsahuje najmä:
    a. identifikačné údaje zmluvných strán;
    b. dobu trvania zmluvy o doplatku, podmienky odstúpenia od zmluvy o doplatku;
    c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania podpory doplatkom;
    d. poskytovanie údajov zo strany výrobcu elektriny v stanovenom rozsahu;
    e. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
    f. fakturačné podmienky a podmienky úhrady záväzkov;
    g. spôsob riešenia sporov;
    h. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy o doplatku;
    i. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
    j. podmienky nadobudnutia účinnosti zmluvy o doplatku;
    k. účinnosť zmluvy o doplatku;
    l. zoznam príloh.

7.2.2. Základné princípy zúčtovania podpory doplatkom

1. Zúčtovanie podpory doplatkom vykonáva OKTE, a.s. za obdobie od 1.1.2020.
2. Vzťahy týkajúce sa podpory doplatkom za obdobie do 31.12.2019 vysporiada výrobca elektriny s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.
3. Výšku podpory doplatkom za vyhodnocované obdobie vypočíta OKTE, a.s. postupom uvedeným v tomto prevádzkovom poriadku na základe údajov poskytnutých výrobcami elektriny, prevádzkovateľmi distribučných sústav, ÚRSO a ďalšími subjektami.
4. OKTE sa pri výpočte výšky doplatku v €/MWh a podpory doplatkom v € riadi príslušnými ustanoveniami zákona o OZE a VU KVET, vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR, tohto prevádzkového poriadku a platných rozhodnutí ÚRSO.
5. Podmienkou pre realizáciu výpočtu výšky podpory doplatkom je platná a účinná zmluva o poskytovaní údajov a platná a účinná zmluva o doplatku uzatvorená medzi OKTE a výrobcom elektriny.
6. Výšku podpory doplatkom za vyhodnocované obdobie oznámi OKTE, a.s. výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE, a to spolu s údajmi vo forme podkladov, s využitím ktorých výrobca elektriny môže overiť správnosť výpočtu výšky doplatku a podpory doplatkom.
7. V prípade, že výrobca elektriny súhlasí s výpočtom výšky podpory doplatkom, výrobca elektriny odsúhlasí podklady prostredníctvom IS OKTE.

8. V prípade, že výrobca nesúhlasí s výpočtom výšky doplatku alebo podpory doplatkom z dôvodu nesprávnych nameraných údajov, výrobca zabezpečí správne namerané údaje spôsobom uvedeným v tomto prevádzkovom poriadku. V prípade, že výrobca nesúhlasí s výpočtom výšky doplatku alebo podpory doplatkom z iných dôvodov, postupuje podľa reklamačných podmienok uvedených v tomto prevádzkovom poriadku.

9. Za správnosť a úplnosť údajov poskytovaných výrobcom elektriny do IS OKTE zodpovedá výrobca elektriny. V prípade, že v IS OKTE nie sú evidované správne, úplné a vzájomne konzistentné namerané údaje, OKTE, a.s. výšku doplatku a podpory doplatkom za uvedené obdobie nevypočíta a túto skutočnosť oznámi výrobcovi elektriny. Výpočet výšky podpory doplatkom bude uskutočnený po poskytnutí správnych, úplných a vzájomne konzistentných údajov.

10. Úhrada podpory doplatkom bude vykonaná na bankový účet výrobcu elektriny, evidovaný v IS OKTE po odsúhlasení podkladov výrobcom elektriny.

11. Úhrada podpory doplatkom bude pozastavená, ak

    a. výrobca elektriny nemá zápis v registri partnerov verejného sektora podľa zákona č. 315/2016 Z.z o registri partnerov verejného sektora a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak mu táto povinnosť vznikla,

    b. OKTE, a.s. nemá k dispozícii potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie platné na prebiehajúci rok alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok,

    c. nastanú iné dôvody pre pozastavenie podpory v zmysle platnej legislatívy.

7.2.3. Výpočet výšky doplatku a podpory doplatkom

7.2.3.1. **Základný vzorec pre výpočet výšky podpory doplatkom v €**

1. OKTE, a.s. vypočíta výšku podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v € podľa nasledujúceho vzorca:

$$PD_{ij} = QD_{ij} \times D_{ij},$$

kde

PD_{ij} = podpora doplatkom za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny za vyhodnocované obdobie v €,

QD_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej v i-tom zariadení na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok vypočítaný na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v MWh (ďalej pre účely kapitoly 7.2 len „elektrina s nárokom na doplatok“), vypočítané podľa kapitoly 7.2.3.2,

D_{ij} = doplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny v €/MWh vypočítaný na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie podľa kapitoly 7.2.3.3.

7.2.3.2. ***Výpočet množstva elektriny s nárokom na doplatok***

1. OKTE, a.s. pri výpočte množstva elektriny s nárokom na doplatok zohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny, ak sú súčasne splnené nasledujúce podmienky:

    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje podpora doplatkom,

    b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny využil právo na podporu doplatkom,

    c. elektrina bola vyrobená technológiou zariadenia na výrobu elektriny, na ktorú sa vzťahuje podpora doplatkom,

d. elektrina bola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysokoúčinnou kombinovanou výrobou,

e. výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre výpočet výšky podpory doplatkom,

f. údaje, ktoré výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s., sú úplné a nevykazujú nejasnosti a nekonzistencie s ostatnými údajmi evidovanými v IS OKTE.

2. OKTE, a.s. pri výpočte množstva elektriny s nárokom na doplatok nezohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny, ak je splnená aspoň jedna z nasledujúcich podmienok:

a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa nevzťahuje podpora doplatkom,

b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny nevyužil právo na podporu doplatkom,

c. elektrina nebola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysokoúčinnou kombinovanou výrobou,

d. výrobca elektriny neposkytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre výpočet výšky podpory doplatkom,

e. údaje, ktoré výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s., nie sú úplné alebo vykazujú nejasnosti alebo nekonzistencie s ostatnými údajmi evidovanými v IS OKTE.

3. OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny vyrobenej v i-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok vypočítaný na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$QD_{ij} = (SG_{ij} - VSp_{ij}) \times k_{KMED},$$

kde

QD_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej v i-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vypočítaný na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v MWh,

SG_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej v i-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vypočítaný na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v MWh; v prípade, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá inštalované meranie na svorkách generátora, nemá ostatnú vlastnú spotrebu elektriny a nemá ani vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, je možné pre výpočet použiť údaje o dodávke elektriny do sústavy namerané na odovzdávacom mieste určeným meradlom prevádzkovateľa sústavy,

VSp_{ij} = množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny prislúchajúcej i-temu generátoru zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúcemu elektrinu, na ktorú je možné uplatniť doplatok vypočítaný na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v MWh,

k_{KMED} = koeficient krátenia množstva elektriny na doplatok, ktorý sa stanoví nasledujúcim spôsobom:

a. v prípade výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu spaľovaním a pri výrobe elektriny využíva jeden druh paliva na jednom generátore zariadenia na výrobu elektriny, ktorý nesplnil podmienky vysokoúčinnej kombinovanej výroby elektriny na celé vyrobené množstvo elektriny, a ktorý neodovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa kapitoly 2.3.5 odseku 21, sa koeficient krátenia množstva elektriny na doplatok vypočíta podľa nasledujúceho vzorca:

$$k_{KMED} = \frac{QD_{ij}}{QV_{ij} - VS_{ij}},$$

kde

QD_{ij} = množstvo elektriny, na ktorú bolo možné uplatniť doplatok v j-tom zariadení na výrobu elektriny, v ktorom vyrába elektrinu i-ty generátor podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, v MWh,

QV_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej elektriny v j-tom zariadení na výrobu elektriny, v ktorom vyrába elektrinu i-ty generátor podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, v MWh,

VS_{ij} = množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny prislúchajúce j-temu zariadeniu na výrobu elektriny, v ktorom vyrába elektrinu i-ty generátor podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, v MWh,

b. v ostatných prípadoch a v prípade výrobcu elektriny podľa písm. a, pre ktorého nie je možné vypočítať k_{KMED} spôsobom podľa písm. a z dôvodu neexistencie potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou sa koeficient krátenia množstva elektriny na doplatok vypočíta podľa nasledujúceho vzorca:

$$k_{KMED} = \frac{k}{Pe},$$

kde

k = koeficient výkonu pre zariadenie na výrobu elektriny, ktorého výška je

i. 15, ak ide o výrobu elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny využívajúcom ako zdroj veternú energiu uvedenom do prevádzky do 31. decembra 2018,

ii. 10, ak

1. elektrina bola vyrobená vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení na kombinovanú výrobu s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW uvedenom do prevádzky do 31.12.2013, ak neplatí, že podiel tepla dodaného na technologické účely je najviac 40% z využiteľného tepla,
2. elektrina bola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW uvedenom do prevádzky do 31.12.2013, ak neplatí žiadna z nasledujúcich podmienok
   a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny využívajúcom ako zdroj veternú energiu,
   b. elektrina bola vyrobená kombinovanou výrobou, podiel obnoviteľných zdrojov energie v palive je vyšší ako 20% a podiel tepla dodaného na technologické účely je najviac 40% z využiteľného tepla,
3. elektrina bola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie nad rámec vysoko účinnej kombinovanej výroby v zariadení na kombinovanú výrobu s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW uvedenom do prevádzky do 30.4.2011, ak neplatí, že podiel obnoviteľných zdrojov energie v palive je vyšší ako 30% a podiel dodávky tepla pre verejnosť je najmenej 40% z využiteľného tepla,

iii. 5, ak

4. elektrina bola vyrobená vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení na kombinovanú výrobu s celkovým inštalovaným výkonom nad 5 MW uvedenom do prevádzky od 1.1.2014 do 31.12.2018, ak neplatí žiadna z nasledujúcich podmienok
    a. podiel tepla dodaného na technologické účely je najviac 40% z využiteľného tepla,
    b. energetický podiel plynov vznikajúcich ako vedľajší produkt v metalurgickom výrobnom procese v palive je vyšší ako 40%,
5. elektrina bola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 5 MW uvedenom do prevádzky od 1.1.2014 do 31.12.2018, ak neplatí žiadna z nasledujúcich podmienok
    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny využívajúcom ako zdroj veternú energiu,
    b. elektrina bola vyrobená kombinovanou výrobou, podiel obnoviteľných zdrojov energie v palive je vyšší ako 20% a podiel tepla dodaného na technologické účely je najviac 40% z využiteľného tepla,

iv. vo výške inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v prípadoch, ktoré nezodpovedajú žiadnemu z prípadov uvedených v bodoch i až iii,

Pe = výška inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v MW; ak Pe < k, Pe = k.

4. Pri výpočte QD_{ij} sa zohľadnia iba množstvá elektriny s nárokom na podporu podľa zákona o podpore a súvisiacich právnych predpisov.
5. V prípade zariadení uvedených do prevádzky po 31.12.2018 sa v rámci členov vzorca SG_{ij} a VSp_{ij} zohľadnia iba množstvá elektriny za obdobie, v ktorých nebola v dvoch po sebe nasledujúcich hodinách v slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu s elektrinou záporná cena elektriny.

7.2.3.3. ***Určenie výšky doplatku v €/MWh***

1. OKTE, a.s. vypočíta vážený priemer cien vykupovanej elektriny s nárokom na doplatok (ďalej len „index doplatku“) pre k-ty generátor i-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období podľa nasledujúceho vzorca:

$$VPCVEd_{ik} = \frac{\sum_{l=1}^{n}(QVd_{ikl} \times CVE_l)}{\sum_{l=1}^{n} QVd_{ikl}},$$

kde

$VPCVEd_{ik}$ = index doplatku pre k-ty generátor i-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh; ak $VPCVEd_{ik} < 0$, $VPCVEd_{ik} = 0$,

QVd_{ikl} = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom generátore i-teho zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh; v prípade, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá inštalované meranie na svorkách generátora, nemá ostatnú vlastnú spotrebu elektriny a nemá ani vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, je možné pre výpočet použiť údaje o dodávke elektriny do sústavy namerané na odovzdávacom mieste určeným meradlom prevádzkovateľa sústavy; v prípade zariadenia na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 100 kW vrátane, pre ktoré nie sú k dispozícii ¼-hodinové hodnoty výroby elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny a zariadenie na výrobu elektriny má ostatnú vlastnú spotrebu elektriny alebo vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, sa postupuje postupom podľa prílohy č. 6 tohto prevádzkového poriadku,

CVE_l = cena vykupovanej elektriny v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia,

n = počet ¼-hodín vo vyhodnocovanom období.

2. OKTE, a.s. vypočíta výšku doplatku za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v €/MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$D_{ij} = max\left[\left(CE_{ij} - VPCVEd_{ik}\right); 0\right],$$

kde

D_{ij} = doplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny vypočítaný na základe j-tej pevnej ceny pre stanovenie doplatku za vyhodnocované obdobie v €/MWh,

CE_{ij} = j-ta pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny platná vo vyhodnocovanom období v €/MWh,

$VPCVEd_{ik}$ = index doplatku pre k-ty generátor i-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh vypočítaný podľa odseku 1.

3. Ak sa doplatok pre i-te zariadenie na výrobu elektriny na základe rozhodnutia ÚRSO v súlade so zákonom o OZE a VU KVET znižuje, OKTE, a.s. zníži výšku doplatku vypočítanú podľa odseku 2 v súlade s rozhodnutím ÚRSO.

7.2.4. Sprístupnenie podkladov pre podporu doplatkom výrobcovi elektriny

7.2.4.1. *Základné princípy pre prípravu podkladov pre podporu doplatkom*

1. OKTE, a.s. pripraví a sprístupní výrobcovi elektriny podklady pre podporu doplatkom.
2. Jednotlivé podklady budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých podkladov. OKTE, a.s. pri príprave podkladov nezohľadní opravy údajov za obdobie staršie ako 48 mesiacov.
3. Podklady sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii výrobcovi elektriny. Podklad pre podporu doplatkom, na základe ktorého bola vykonaná úhrada podpory doplatkom, zašle OKTE, a.s. výrobcovi elektriny e-mailom na e-mailovú adresu výrobcu elektriny.
4. OKTE, a.s. pripravuje za účelom úhrady podpory doplatkom:
    a. podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny do 15. kalendárneho dňa,
    b. opravný podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny do 15. kalendárneho dňa mesiaca v prípadoch, ak došlo ku zmene údajov, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenom podklade.
5. Podklady sú pripravované na základe:
    a. množstiev elektriny s nárokom na doplatok za predchádzajúci kalendárny mesiac,
    b. množstiev elektriny s nárokom na doplatok z malých zdrojov, ktoré neboli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich vyúčtovaní,
    c. opráv množstiev elektriny s nárokom na doplatok vypočítané na základe aktualizovaných údajov, na základe ktorých boli v niektorom z predchádzajúcich vyhodnocovaných období zohľadnené množstvá elektriny s nárokom na doplatok podľa písm. a a b.

7.2.4.2. *Podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny*

1. Podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny obsahuje nasledujúce údaje:
    a. pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny platná vo vyhodnocovanom období v €/MWh,

b. index doplatku pre generátor zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh,

c. výška doplatku za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny vypočítaná na základe pevnej ceny pre stanovenie doplatku podľa písm. a indexu doplatku podľa písm. b za vyhodnocované obdobie v €/MWh,

d. množstvo elektriny s nárokom na doplatok, na ktoré je možné uplatniť doplatok vypočítaný na základe pevnej ceny pre stanovenie doplatku podľa písm. a indexu doplatku podľa písm. b za vyhodnocované obdobie v MWh,

e. výška podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny za vyhodnocované obdobie vypočítaná podľa kapitoly 7.2.3.1 odseku 1 v €.

2. Podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny slúži ako podklad pre úhradu podpory doplatkom medzi OKTE, a.s. a výrobcom elektriny.

7.2.4.3. ***Opravný podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny***

1. Opravný podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.2.4.2 odseku 1 a ďalej obsahuje:

   a. aktualizované údaje, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorých došlo ku zmene,

   b. rozdielové údaje, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorých došlo ku zmene,

   c. údaj o výške podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny za všetky technológie a všetky generátory zariadenia na výrobu elektriny vypočítanej na základe rozdielových údajov.

2. Opravný podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny slúži ako podklad pre úhradu podpory doplatkom medzi OKTE, a.s. a výrobcom elektriny.

7.2.5. **Podmienky vyúčtovania a úhrady podpory doplatkom**

1. Vyúčtovanie a úhrada podpory doplatkom na základe podkladu pre podporu doplatkom sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

   a. OKTE, a.s. pripraví do 15. kalendárneho dňa mesiaca podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.2.4.2 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

   b. Výrobca elektriny preverí správnosť údajov v podklade pripravenom podľa písm. a a:

      i. Ak sú údaje v podklade správne, výrobca elektriny prostredníctvom IS OKTE potvrdí správnosť údajov; potvrdenie správnosti údajov sa nevyžaduje v prípade, ak je výsledkom vyúčtovania záväzok výrobcu elektriny voči OKTE, a.s.

      ii. Ak sú údaje v podklade nesprávne, výrobca elektriny môže prostredníctvom IS OKTE údaje reklamovať podľa kapitoly 7.2.7.

2. OKTE, a.s. vystaví faktúru v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorá bude výrobcovi elektriny sprístupnená v IS OKTE a zaslaná na e-mailovú adresu výrobcu elektriny, ak výrobca elektriny potvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 1 písm. a spôsobom podľa odseku 1 písm. b bodu i

   a. do 20. kalendárneho dňa mesiaca, v ktorom bol podklad podľa odseku 1 písm. a pripravený, alebo ak sa potvrdenie správnosti údajov podľa odseku 1 písm. b bodu i nevyžaduje, OKTE, a.s. vykoná úhradu do konca mesiaca, v ktorom bola zo strany výrobcu elektriny potvrdená správnosť údajov,

   b. v neskoršom termíne ako je uvedené v písm. a, OKTE, a.s. vykoná úhradu do konca nasledujúceho mesiaca.

3. Ak výrobca elektriny nepotvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 1 písm. a spôsobom podľa odseku 1 písm. b bodu i, OKTE, a.s. úhradu nevykoná.
4. Vyúčtovanie a úhrada podpory doplatkom na základe opravného podkladu pre podporu doplatkom sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví do 15. kalendárneho dňa mesiaca opravný podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.2.4.3 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.
    b. Výrobca elektriny preverí správnosť údajov v podklade pripravenom podľa písm. a a:
        i. Ak sú údaje v podklade správne, výrobca elektriny prostredníctvom IS OKTE potvrdí správnosť údajov; potvrdenie správnosti údajov sa nevyžaduje v prípade, ak je výsledkom vyúčtovania záväzok výrobcu elektriny voči OKTE, a.s.
        ii. Ak sú údaje v podklade nesprávne, výrobca elektriny môže prostredníctvom IS OKTE údaje reklamovať podľa kapitoly 7.2.7.
5. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorá bude výrobcovi elektriny sprístupnená v IS OKTE a zaslaná na e-mailovú adresu výrobcu elektriny, ak výrobca elektriny potvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 4 písm. a spôsobom podľa odseku 4 písm. b bodu i
    a. do 20. kalendárneho dňa mesiaca, v ktorom bol podklad podľa odseku 4 písm. a pripravený, alebo ak sa potvrdenie správnosti údajov podľa odseku 4 písm. b bodu i nevyžaduje, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca mesiaca, v ktorom bola zo strany výrobcu elektriny potvrdená správnosť údajov,
    b. v neskoršom termíne ako je uvedené v písm. a, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca nasledujúceho mesiaca.
6. Ak výrobca elektriny nepotvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 4 písm. a spôsobom podľa odseku 4 písm. b bodu i, OKTE, a.s. úhradu nevykoná.
7. Potvrdenie správnosti údajov v podklade pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny a v opravnom podklade pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny je podmienkou pre úhradu podpory doplatkom v prípade, kedy výsledkom vyúčtovania je záväzok OKTE, a.s. voči výrobcovi elektriny. Ak výrobca elektriny nepotvrdí správnosť údajov, OKTE, a.s. v danom období úhradu nevykoná.
8. Úhrada podpory doplatkom bude pozastavená, ak
    a. výrobca elektriny nemá zápis v registri partnerov verejného sektora podľa zákona č. 315/2016 Z.z o registri partnerov verejného sektora a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak mu táto povinnosť vznikla,
    b. OKTE, a.s. nemá k dispozícii potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie platné na prebiehajúci rok alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok,
    c. nastanú iné dôvody pre pozastavenie podpory v zmysle platnej legislatívy.
9. OKTE, a.s. je oprávnený započítavať pohľadávky a záväzky voči výrobcovi elektriny. O tomto zápočte informuje OKTE, a.s. výrobcu elektriny prostredníctvom IS OKTE.
10. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade podľa faktúry pre výrobcu elektriny podľa odseku 2 a opravnej faktúry pre výrobcu elektriny podľa odseku 4 nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli pre úhradu podpory doplatkom na 0,00 €.

7.2.6. Korekcia výšky doplatku na základe potvrdenia o pôvode elektriny

1. OKTE, a.s. na základe potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou vykoná korekciu výšky doplatku, ktorý bol vyplatený za všetky vyhodnocované obdobia, ku ktorým sa vzťahuje potvrdenie o pôvode elektriny

z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou.

2. OKTE, a.s. vypočíta výšku podpory doplatkom za každé vyhodnocované obdobie za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny na základe množstva elektriny s nárokom na doplatok uvedeného v potvrdení o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdení o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou.

3. OKTE, a.s. porovná výšku podpory doplatkom podľa odseku 2 s výškou podpory doplatku vyplatenou za príslušné vyhodnocované obdobie a vykoná opravné vyúčtovanie podpory doplatkom, ak zistí niektorú z nasledujúcich skutočností:

    a. množstvo elektriny s nárokom na doplatok určené na základe potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou pre príslušné vyhodnocované obdobie sa líši od množstva elektriny, za ktoré bol vyplatený doplatok za príslušné vyhodnocované obdobie,

    b. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou určuje odlišnú pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku, ako bola pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku použitá pri vyplácaní doplatku za príslušné vyhodnocované obdobie.

4. Vyúčtovanie a úhrada korekcie podpory doplatkom sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

    a. OKTE, a.s. pripraví do 15. kalendárneho dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom získal potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, opravný podklad pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.2.4.3 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE,

    b. Výrobca elektriny preverí správnosť údajov v podklade pripravenom podľa písm. a a:

        i. Ak sú údaje v podklade správne, výrobca elektriny prostredníctvom IS OKTE potvrdí správnosť údajov; potvrdenie správnosti údajov sa nevyžaduje v prípade, ak je výsledkom vyúčtovania záväzok výrobcu elektriny voči OKTE, a.s.

        ii. Ak sú údaje v podklade nesprávne, výrobca elektriny môže prostredníctvom IS OKTE údaje reklamovať podľa kapitoly 7.2.7.

5. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorá bude výrobcovi elektriny sprístupnená v IS OKTE a zaslaná na e-mailovú adresu výrobcu elektriny, ak výrobca elektriny potvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 4 písm. a spôsobom podľa odseku 4 písm. b bodu i

    a. do 20. kalendárneho dňa mesiaca, v ktorom bol podklad podľa odseku 4 písm. a pripravený, alebo ak sa potvrdenie správnosti údajov podľa odseku 4 písm. b bodu i nevyžaduje, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca mesiaca, v ktorom bola zo strany výrobcu elektriny potvrdená správnosť údajov,

    b. v neskoršom termíne ako je uvedené v písm. a, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca nasledujúceho mesiaca.

7.2.7. Postup pri reklamáciách podkladov pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.2.4.1 odseku 1.

2. Výrobca elektriny podáva reklamáciu podkladov pre podporu doplatkom pre výrobcu elektriny 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 podkladu, ktorý výrobca elektriny s elektrinou reklamuje,

c. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny, ktorého sa reklamácia týka,

d. predmet reklamácie

i. technické jednotky o množstve elektriny s nárokom na doplatok,

ii. nesprávna výška pevnej ceny pre stanovenie doplatku,

iii. nesprávna výška indexu doplatku,

iv. nesprávna výška podpory doplatkom,

e. vlastný text reklamácie,

f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov výrobcu elektriny,

g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, rozhodnutia ÚRSO alebo iné dokumenty a pod.).

4. Ak výrobca elektriny 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 údajmi 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 výrobcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie.

b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému výrobcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie.

5. Ak výrobca elektriny 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 údajmi 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 výrobcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých výrobcom elektriny do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie.

b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny, oznámi túto skutočnosť dotknutému výrobcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie.

6. Ak reklamácia výrobcu elektriny bola oprávnená, OKTE, a.s. po opravení údajov v zmysle odseku 4 písm. a a odseku 5 písm. a vygeneruje podklad podľa kapitoly 7.2.4.1 odseku 4 písm. a alebo b v najbližšom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.2.4.1 odseku 4 písm. a alebo b. OKTE, a.s., o aktualizácii údajov upovedomí výrobcu elektriny v deň aktualizácie údajov.

7.3. Podpora elektriny príplatkom

7.3.1. Základné princípy uzatvorenia Zmluvy o príplatku a poskytnutia finančnej zábezpeky podľa Zmluvy o príplatku

1. Ak je podmienkou účasti záujemcu vo výberovom konaní (ďalej pre účely kapitoly 7.3 len „záujemca“) na zariadenia na výrobu elektriny s právom na podporu príplatkom (ďalej pre účely kapitoly 7.3 len „výberové konanie“), ktoré vyhlasuje MH SR uzatvorenie zmluvy o príplatku medzi OKTE, a.s. a záujemcom, riadi sa uzatvorenie zmluvy o príplatku ustanoveniami tejto kapitoly.

2. OKTE, a.s. počas lehoty pre predkladanie ponúk do výberového konania sprístupní na svojom webovom sídle typovú zmluvu o príplatku v znení podľa výzvy na predkladanie ponúk do výberového

konania (ďalej pre účely kapitoly 7.3 len „výzva“) uverejnenej MH SR. Záujemca vyplní do typovej zmluvy o príplatku požadované údaje a odošle takto vyplnenú typovú zmluvu ako návrh zmluvy o príplatku OKTE, a.s. vo forme a lehote podľa podmienok uvedených vo výzve. Odoslanie návrhu zmluvy o príplatku podľa predchádzajúcej vety sa považuje za predloženie neodvolateľného návrhu zmluvy o príplatku záujemcom OKTE, a.s. Návrh zmluvy o príplatku predkladá záujemca pre každé zariadenie na výrobu elektriny, ktoré ponúka do výberového konania (ďalej pre účely kapitoly 7.3 len „ponúknuté zariadenie“), a pre každú cenovú ponuku.

3. Ak MH SR v lehote podľa výzvy neposkytlo OKTE, a.s. informáciu o tom, že k ponuke záujemcu do výberového konania nebude prihliadať, OKTE, a.s. v lehote podľa výzvy vyhodnotí, či návrh zmluvy o príplatku predložený záujemcom je úplný a netrpí vadami. Ak nie je dôvod pre odmietnutie návrhu zmluvy o príplatku, OKTE, a.s. v termíne podľa výzvy prijme návrh zmluvy o príplatku, a uzavretú zmluvu o príplatku odošle na adresu sídla záujemcu, alebo inú adresu pre doručenie, uvedenú v návrhu zmluvy o príplatku a súčasne elektronicky na elektronickú adresu pre doručenie zmluvy o príplatku uvedenú záujemcom v návrhu zmluvy o príplatku.

4. Ak je podmienkou účasti záujemcu vo výberovom konaní aj zloženie finančnej zábezpeky záujemcom u OKTE, a.s., OKTE, a.s. spoločne so zmluvou o príplatku odošle záujemcovi aj výzvu k poskytnutiu finančnej zábezpeky, ktorú záujemca poskytne OKTE, a.s. vo výške, forme a lehote podľa zmluvy o príplatku. Finančnú zábezpeku poskytnutú záujemcom je OKTE, a.s. oprávnený použiť na uspokojenie akéhokoľvek nároku vyplývajúceho zo zmluvy o príplatku uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a záujemcom. Ak záujemca neposkytne OKTE, a.s. finančnú zábezpeku vo výške, forme a lehote podľa zmluvy o príplatku, zmluva o príplatku zaniká.

5. Ak zanikne nárok OKTE, a.s. na finančnú zábezpeku, OKTE, a.s. finančnú zábezpeku vráti záujemcovi spôsobom a v lehote podľa zmluvy o príplatku.

7.3.2. Základné princípy zúčtovania podpory príplatkom

1. Zúčtovanie podpory príplatkom vykonáva OKTE, a.s. za obdobie od 1.1.2020.

2. Výšku podpory príplatkom za vyhodnocované obdobie vypočíta OKTE, a.s. postupom uvedeným v tomto prevádzkovom poriadku na základe údajov poskytnutých výrobcami elektriny, prevádzkovateľmi distribučných sústav, ÚRSO a ďalšími subjektami.

3. OKTE sa pri výpočte výšky príplatku v €/MWh a podpory príplatkom v € riadi príslušnými ustanoveniami zákona o OZE a VU KVET, vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR, tohto prevádzkového poriadku a platných rozhodnutí ÚRSO.

4. Podmienkou pre realizáciu výpočtu výšky podpory príplatkom je platná a účinná zmluva o poskytovaní údajov a platná a účinná zmluva o príplatku uzatvorená medzi OKTE a výrobcom elektriny.

5. Výšku podpory príplatkom za vyhodnocované obdobie oznámi OKTE, a.s. výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE, a to spolu s údajmi vo forme podkladov, s využitím ktorých výrobca elektriny môže overiť správnosť výpočtu výšky príplatku a podpory príplatkom.

6. V prípade, že výrobca elektriny súhlasí s výpočtom výšky podpory príplatkom, výrobca elektriny odsúhlasí podklady prostredníctvom IS OKTE.

7. V prípade, že výrobca elektriny nesúhlasí s výpočtom výšky príplatku alebo podpory príplatkom z dôvodu nesprávnych nameraných údajov, výrobca elektriny zabezpečí správne namerané údaje spôsobom uvedeným v tomto prevádzkovom poriadku. V prípade, že výrobca elektriny nesúhlasí s výpočtom výšky príplatku alebo podpory príplatkom z iných dôvodov, postupuje podľa reklamačných podmienok uvedených v tomto prevádzkovom poriadku.

8. Za správnosť a úplnosť údajov poskytovaných výrobcom elektriny do IS OKTE zodpovedá výrobca elektriny. V prípade, že v IS OKTE nie sú evidované správne, úplné a vzájomne konzistentné namerané údaje, OKTE, a.s. výšku príplatku a podpory príplatkom za uvedené obdobie nevypočíta a túto skutočnosť oznámi výrobcovi elektriny. Výpočet výšky podpory príplatkom bude uskutočnený po poskytnutí správnych, úplných a vzájomne konzistentných údajov.

9. Úhrada podpory príplatkom bude vykonaná na bankový účet výrobcu elektriny, evidovaný v IS OKTE po odsúhlasení podkladov výrobcom elektriny.

10. Úhrada podpory príplatkom bude pozastavená, ak nastane niektorá z nasledujúcich skutočností:

    a. výrobca elektriny nemá zápis v registri partnerov verejného sektora podľa zákona č. 315/2016 Z.z. o registri partnerov verejného sektora a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak mu táto povinnosť vznikla,

    b. OKTE, a.s. nemá k dispozícii potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie platné na prebiehajúci rok alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok,

    c. nastanú iné dôvody pre pozastavenie podpory v zmysle platnej legislatívy.

7.3.3. Výpočet výšky príplatku a podpory príplatkom

7.3.3.1. Základný vzorec pre výpočet výšky podpory príplatkom v €

1. OKTE, a.s. vypočíta výšku podpory príplatkom za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v € podľa nasledujúceho vzorca:

$$PP_{ij} = QP_{ij} \times P_{ij},$$

kde

PP_{ij} = podpora príplatkom za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny za vyhodnocované obdobie v €,

QP_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej v i-tom zariadení na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok vypočítaný na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v MWh (ďalej pre účely kapitoly 7.3 len „elektrina s nárokom na príplatok“), vypočítané podľa kapitoly 7.3.3.2,

P_{ij} = príplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny v €/MWh vypočítaný na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie podľa kapitoly 7.3.3.3.

7.3.3.2. *Výpočet množstva elektriny s nárokom na príplatok*

1. OKTE, a.s. pri výpočte množstva elektriny s nárokom na príplatok zohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny, ak sú súčasne splnené nasledujúce podmienky:

    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje podpora príplatkom,

    b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny využil právo na podporu príplatkom,

    c. elektrina bola vyrobená technológiou zariadenia na výrobu elektriny, na ktorú sa vzťahuje podpora príplatkom,

    d. elektrina bola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysokoúčinnou kombinovanou výrobou,

    e. výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre výpočet výšky podpory príplatkom,

    f. údaje, ktoré výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s., sú úplné a nevykazujú nejasnosti a nekonzistencie s ostatnými údajmi evidovanými v IS OKTE.

2. OKTE, a.s. pri výpočte množstva elektriny s nárokom na príplatok nezohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny, ak je splnená aspoň jedna z nasledujúcich podmienok:

    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa nevzťahuje podpora príplatkom,

b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny nevyužil právo na podporu príplatkom,

c. elektrina nebola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysokoúčinnou kombinovanou výrobou,

d. výrobca elektriny neposkytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre výpočet výšky podpory príplatkom,

e. údaje, ktoré výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s., nie sú úplné alebo vykazujú nejasnosti alebo nekonzistencie s ostatnými údajmi evidovanými v IS OKTE.

3. OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny vyrobenej v i-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok vypočítaný na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$QP_{ij} = (SG_{ij} - VSp_{ij}) \times k_{KMEP} \ ,$$

kde

QP_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej v i-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok, vypočítaný na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v MWh,

SG_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej v i-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok, vypočítaný na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v MWh; v prípade, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá inštalované meranie na svorkách generátora, nemá ostatnú vlastnú spotrebu elektriny a nemá ani vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, je možné pre výpočet použiť údaje o dodávke elektriny do sústavy namerané na odovzdávacom mieste určeným meradlom prevádzkovateľa sústavy,

VSp_{ij} = množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny prislúchajúcej i-temu generátoru zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúcemu elektrinu, na ktorú je možné uplatniť príplatok vypočítaný na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v MWh,

k_{KMEP} = koeficient krátenia množstva elektriny na príplatok, ktorý sa stanoví nasledujúcim spôsobom:

a. v prípade výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu spaľovaním a pri výrobe elektriny využíva jeden druh paliva na jednom generátore zariadenia na výrobu elektriny, ktorý nesplnil podmienky vysokoúčinnej kombinovanej výroby elektriny na celé vyrobené množstvo elektriny, a ktorý neodovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa kapitoly 2.3.5 odseku 21, sa koeficient krátenia množstva elektriny na príplatok vypočíta podľa nasledujúceho vzorca:

$$k_{KMEP} = \frac{QP_{ij}}{QV_{ij} - VS_{ij}},$$

kde

QP_{ij} = množstvo elektriny, na ktorú bolo možné uplatniť príplatok v j-tom zariadení na výrobu elektriny, v ktorom vyrába elektrinu i-ty generátor podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, v MWh,

QV_{ij} = množstvo elektriny vyrobenej elektriny v j-tom zariadení na výrobu elektriny, v ktorom vyrába elektrinu i-ty generátor podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, v MWh,

VS_{ij} = množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny prislúchajúce j-temu zariadeniu na výrobu elektriny, v ktorom vyrába elektrinu i-ty generátor podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podľa posledného potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, v MWh,

b. v ostatných prípadoch a v prípade výrobcu elektriny podľa písm. a, pre ktorého nie je možné vypočítať k_{KMEP} spôsobom podľa písm. a z dôvodu neexistencie potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou k_{KMEP} = 1.

4. Pri výpočte QP_{ij} sa zohľadnia iba množstvá elektriny s nárokom na podporu podľa zákona o podpore a súvisiacich právnych predpisov.

5. V rámci členov vzorca SG_{ij} a VSp_{ij} sa nezohľadnia množstvá elektriny za obdobia, v ktorých bola najmenej v dvoch po sebe nasledujúcich hodinách v slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu s elektrinou záporná cena elektriny.

7.3.3.3. ***Určenie výšky príplatku v €/MWh***

1. OKTE, a.s. vypočíta vážený priemer cien vykupovanej elektriny s nárokom na príplatok (ďalej len „index príplatku“) pre k-ty generátor i-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období podľa nasledujúceho vzorca:

$$VPCVEp_{ik} = \frac{\sum_{l=1}^{n}(QVp_{ikl} \times CVE_l)}{\sum_{l=1}^{n} QVp_{ikl}},$$

kde

$VPCVEp_{ik}$ = index príplatku pre k-ty generátor i-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh; ak $VPCVEp_{ik} < 0$, $VPCVEp_{ik} = 0$,

QVp_{ikl} = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom generátore i-teho zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na príplatok v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh; v prípade, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá inštalované meranie na svorkách generátora, nemá ostatnú vlastnú spotrebu elektriny a nemá ani vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, je možné pre výpočet použiť údaje o dodávke elektriny do sústavy namerané na odovzdávacom mieste určeným meradlom prevádzkovateľa sústavy; v prípade zariadenia na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 100 kW vrátane, pre ktoré nie sú k dispozícii ¼-hodinové hodnoty výroby elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny a zariadenie na výrobu elektriny má ostatnú vlastnú spotrebu elektriny alebo vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny sa postupuje postupom podľa prílohy č. 6 tohto prevádzkového poriadku,

CVE_l = cena vykupovanej elektriny v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia,

n = počet ¼-hodín vo vyhodnocovanom období.

2. OKTE, a.s. vypočíta výšku príplatku za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v €/MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{ij} = max\left[\left(PCE_{ij} - VPCVEp_{ik}\right); 0\right],$$

kde

P_{ij} = príplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny vypočítaný na základe j-tej ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku za vyhodnocované obdobie v €/MWh,

PCE_{ij} = j-ta ponúknutá cena elektriny pre stanovenie príplatku určená výberovým konaním pre elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení na výrobu elektriny platná vo vyhodnocovanom období v €/MWh; ak ÚRSO zmenil j-tu ponúknutú cenu elektriny korekciou, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny, použije sa j-ta ponúknutá cena elektriny pre stanovenie príplatku po zohľadnení odpovedajúcich korekcií,

$VPCVEp_{ik}$ = index príplatku pre k-ty generátor i-teho zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh vypočítaný podľa odseku 1.

7.3.4. Sprístupnenie podkladov pre podporu príplatkom výrobcovi elektriny

7.3.4.1. *Základné princípy pre prípravu podkladov pre podporu príplatkom*

1. OKTE, a.s. pripraví a sprístupní výrobcovi elektriny podklady pre podporu príplatkom.
2. Jednotlivé podklady budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých podkladov. OKTE, a.s. pri príprave podkladov nezohľadní opravy údajov za obdobie staršie ako 48 mesiacov.
3. Podklady sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii výrobcovi elektriny. Podklad pre podporu príplatkom, na základe ktorého bola vykonaná úhrada podpory príplatkom, zašle OKTE, a.s. výrobcovi elektriny e-mailom na e-mailovú adresu výrobcu elektriny.
4. OKTE, a.s. pripravuje za účelom úhrady podpory príplatkom:
    a. podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny do 15. kalendárneho dňa mesiaca,
    b. opravný podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny do 15. kalendárneho dňa mesiaca v prípadoch, ak došlo ku zmene údajov, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenom podklade.
5. Podklady sú pripravované na základe:
    a. množstiev elektriny s nárokom na príplatok za predchádzajúci kalendárny mesiac,
    b. opráv množstiev elektriny s nárokom na príplatok vypočítané na základe aktualizovaných údajov, na základe ktorých boli v niektorom z predchádzajúcich vyhodnocovaných období zohľadnené množstvá elektriny s nárokom na príplatok podľa písm. a.

7.3.4.2. *Podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny*

1. Podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny obsahuje nasledujúce údaje:
    a. ponúknutá cena elektriny pre stanovenie príplatku určená výberovým konaním pre elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny platná vo vyhodnocovanom období v €/MWh,
    b. index príplatku pre generátor zariadenia na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh,
    c. výška príplatku za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny vypočítaná na základe ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku podľa písm. a indexu príplatku podľa písm. b za vyhodnocované obdobie v €/MWh,
    d. množstvo elektriny s nárokom na príplatok, na ktoré je možné uplatniť príplatok vypočítaný na základe ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku podľa písm. a indexu príplatku podľa písm. b1.aza vyhodnocované obdobie v MWh,
    e. výška podpory príplatkom za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny za vyhodnocované obdobie vypočítaná podľa kapitoly 7.3.3.1 odseku 1 v €.
2. Podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny slúži ako podklad pre úhradu podpory príplatkom medzi OKTE, a.s. a výrobcom elektriny.

7.3.4.3. *Opravný podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny*

1. Opravný podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.3.4.2 odseku 1 a ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorých došlo ku zmene,
    b. rozdielové údaje, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorých došlo ku zmene,
    c. údaj o výške podpory príplatkom za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny za všetky technológie a všetky generátory zariadenia na výrobu elektriny vypočítanej na základe rozdielových údajov.
2. Opravný podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny slúži ako podklad pre úhradu podpory príplatkom medzi OKTE, a.s. a výrobcom elektriny.

7.3.5. Podmienky vyúčtovania a úhrady podpory príplatkom

1. Vyúčtovanie a úhrada podpory príplatkom na základe podkladu pre podporu príplatkom sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví do 15. kalendárneho dňa mesiaca podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.3.4.2 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.
    b. Výrobca elektriny preverí správnosť údajov v podklade pripravenom podľa písm. a a:
        i. Ak sú údaje v podklade správne, výrobca elektriny prostredníctvom IS OKTE potvrdí správnosť údajov; potvrdenie správnosti údajov sa nevyžaduje v prípade, ak je výsledkom vyúčtovania záväzok výrobcu elektriny voči OKTE, a.s.
        ii. Ak sú údaje v podklade nesprávne, výrobca elektriny môže prostredníctvom IS OKTE údaje reklamovať podľa kapitoly 7.3.7.
2. OKTE, a.s. vystaví faktúru v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorá bude výrobcovi elektriny sprístupnená v IS OKTE a zaslaná na e-mailovú adresu, ak výrobca elektriny potvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 1 písm. a spôsobom podľa odseku 1 písm. b bodu i
    a. do 20. kalendárneho dňa mesiaca, v ktorom bol podklad podľa odseku 1 písm. a pripravený, alebo ak sa potvrdenie podľa odseku 1 písm. b bodu i nevyžaduje, OKTE, a.s. vykoná úhradu do konca mesiaca, v ktorom bola zo strany výrobcu elektriny potvrdená správnosť údajov.
    b. v neskoršom termíne ako je uvedené v písm. a, OKTE, a.s. vykoná úhradu do konca nasledujúceho mesiaca.
3. Ak výrobca elektriny nepotvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 1 písm. a spôsobom podľa odseku 1 písm. b bodu i, OKTE, a.s. úhradu nevykoná.
4. Vyúčtovanie a úhrada podpory príplatkom na základe opravného podkladu pre podporu príplatkom sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví do 15. kalendárneho dňa mesiaca opravný podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.3.4.3 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.
    b. Výrobca elektriny preverí správnosť údajov v podklade pripravenom podľa písm. a a:
        i. Ak sú údaje v podklade správne, výrobca elektriny prostredníctvom IS OKTE potvrdí správnosť údajov; potvrdenie správnosti údajov sa nevyžaduje v prípade, ak je výsledkom vyúčtovania záväzok výrobcu elektriny voči OKTE, a.s.
        ii. Ak sú údaje v podklade nesprávne, výrobca elektriny môže prostredníctvom IS OKTE údaje reklamovať podľa kapitoly 7.3.7.

5. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorá bude výrobcovi elektriny sprístupnená v IS OKTE a zaslaná na e-mailovú adresu, ak výrobca elektriny potvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 4 písm. a spôsobom podľa odseku 4 písm. b bodu i

    a. do 20. kalendárneho dňa mesiaca, v ktorom bol podklad podľa odseku 4 písm. a pripravený, alebo ak sa potvrdenie podľa odseku 4 písm. b bodu i nevyžaduje, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca mesiaca, v ktorom bola zo strany výrobcu elektriny potvrdená správnosť údajov.

    b. v neskoršom termíne ako je uvedené v písm. a, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca nasledujúceho mesiaca.

6. Ak výrobca elektriny nepotvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 4 písm. a spôsobom podľa odseku 4 písm. b bodu i, OKTE, a.s. úhradu nevykoná.

7. Potvrdenie správnosti údajov v podklade pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny a v opravnom podklade pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny je podmienkou pre úhradu podpory príplatkom v prípade, kedy výsledkom vyúčtovania je záväzok OKTE, a.s. voči výrobcovi elektriny. Ak výrobca elektriny nepotvrdí správnosť údajov, OKTE, a.s. v danom období úhradu nevykoná.

8. Úhrada podpory príplatkom bude pozastavená, ak nastane niektorá z nasledujúcich skutočností:

    a. výrobca elektriny nemá zápis v registri partnerov verejného sektora podľa zákona č. 315/2016 Z.z. o registri partnerov verejného sektora a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ak mu táto povinnosť vznikla,

    b. OKTE, a.s. nemá k dispozícii potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie platné na prebiehajúci rok alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok,

    c. nastanú iné dôvody pre pozastavenie podpory v zmysle platnej legislatívy.

9. OKTE, a.s. je oprávnený v platobnom styku započítavať pohľadávky a záväzky voči výrobcovi elektriny. O tomto zápočte informuje OKTE, a.s. výrobcu elektriny prostredníctvom IS OKTE.

10. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade podľa faktúry pre výrobcu elektriny podľa odseku 2 a opravnej faktúry pre výrobcu elektriny podľa odseku 5 nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli pre úhradu podpory príplatkom na 0,00 €.

7.3.6. Korekcia výšky príplatku na základe potvrdenia o pôvode elektriny

1. OKTE, a.s. na základe potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou vykoná korekciu výšky príplatku, ktorý bol vyplatený všetky vyhodnocované obdobia, ku ktorým sa vzťahuje potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou.

2. OKTE, a.s. vypočíta výšku podpory príplatkom za každé vyhodnocované obdobie za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny na základe množstva elektriny s nárokom na príplatok uvedeného v potvrdení o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdení o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou.

3. OKTE, a.s. porovná výšku podpory príplatkom podľa odseku 2 s výškou podpory príplatku vyplatenou za príslušné vyhodnocované obdobie a vykoná opravné vyúčtovanie podpory príplatkom, ak zistí niektorú z nasledujúcich skutočností:

    a. množstvo elektriny s nárokom na príplatok určené na základe potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou pre príslušné vyhodnocované obdobie sa líši od množstva elektriny, za ktoré bol vyplatený príplatok za príslušné vyhodnocované obdobie,

    b. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou určuje odlišnú ponúknutú cenu elektriny

pre stanovenie príplatku, ako bola ponúknutá cena elektriny pre stanovenie príplatku použitá pri vyplácaní príplatku za príslušné vyhodnocované obdobie.

4. Vyúčtovanie a úhrada korekcie podpory príplatkom sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví do 15. kalendárneho dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom získal potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, opravný podklad pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.3.4.3 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE,
    b. Výrobca elektriny preverí správnosť údajov v podklade pripravenom podľa písm. a a:
        i. Ak sú údaje v podklade správne, výrobca elektriny prostredníctvom IS OKTE potvrdí správnosť údajov; potvrdenie správnosti údajov sa nevyžaduje v prípade, ak je výsledkom vyúčtovania záväzok výrobcu elektriny voči OKTE, a.s.
        ii. Ak sú údaje v podklade nesprávne, výrobca elektriny môže prostredníctvom IS OKTE údaje reklamovať podľa kapitoly 7.2.7.
5. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorá bude výrobcovi elektriny sprístupnená v IS OKTE a zaslaná na e-mailovú adresu výrobcu elektriny, ak výrobca elektriny potvrdil správnosť údajov v podklade pripravenom podľa odseku 4 písm. a spôsobom podľa odseku 4 písm. b bodu i
    a. do 20. kalendárneho dňa mesiaca, v ktorom bol podklad podľa odseku 4 písm. a pripravený, alebo ak sa potvrdenie správnosti údajov podľa odseku 4 písm. b bodu i nevyžaduje, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca mesiaca, v ktorom bola zo strany výrobcu elektriny potvrdená správnosť údajov,
    b. v neskoršom termíne ako je uvedené v písm. a, OKTE, a.s. alebo výrobca elektriny vykoná úhradu do konca nasledujúceho mesiaca.

7.3.7. Postup pri reklamáciách podkladov pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny podľa kapitoly 7.3.4.1 odseku 1.
2. Výrobca elektriny podáva reklamáciu podkladov pre podporu príplatkom pre výrobcu elektriny 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 podkladu, ktorý výrobca elektriny s elektrinou reklamuje,
    c. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny, ktorého sa reklamácia týka,
    d. predmet reklamácie
        i. technické jednotky o množstve elektriny s nárokom na príplatok,
        ii. nesprávna výška ponúknutej ceny elektriny pre stanovenie príplatku,
        iii. nesprávna výška indexu príplatku,
        iv. nesprávna výška podpory príplatkom,
    e. vlastný text reklamácie,
    f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov výrobcu elektriny,
    g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, rozhodnutia ÚRSO alebo iné dokumenty a pod.).

4. Ak výrobca elektriny 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 údajmi 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 výrobcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 15. dňa nasledujúceho mesiaca od prijatia reklamácie.
    b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému výrobcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie.
5. Ak výrobca elektriny 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 údajmi 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 výrobcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých výrobcom elektriny do 15. dňa nasledujúceho mesiaca od prijatia reklamácie.
    b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny, oznámi túto skutočnosť dotknutému výrobcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie.
6. Ak reklamácia výrobcu elektriny bola oprávnená, OKTE, a.s. po opravení údajov v zmysle odseku 4 písm. a a odseku 5 písm. a vygeneruje podklad podľa kapitoly 7.3.4.1 odseku 4 písm. a alebo b v najbližšom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.3.4.1 odseku 4 písm. a alebo b. OKTE, a.s., o aktualizácii údajov upovedomí výrobcu elektriny v deň aktualizácie údajov.

7.4. Podpora elektriny výkupom elektriny

7.4.1. Základné princípy zúčtovania podpory výkupom elektriny

1. Výkupca elektriny vykupuje elektrinu od výrobcu elektriny s právom na podporu výkupom elektriny za cenu vykupovanej elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET a preberá zodpovednosť za odchýlku za výrobcu elektriny.
2. Výkupca elektriny je subjektom zúčtovania a má s OKTE, a.s. uzatvorený platný a účinný „dodatok ku zmluve o zúčtovaní odchýlky“, ktorým sa upravujú:
    a. podmienky vyhodnotenia množstva elektriny vykúpenej výkupcom elektriny na odovzdávacích miestach výrobcov elektriny, za ktoré výkupca elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
    b. podmienky vyhodnotenia ceny elektriny vykúpenej výkupcom elektriny na odovzdávacích miestach výrobcov elektriny, za ktoré výkupca elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
    c. podmienky vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu medzi výkupcom elektriny a výrobcom elektriny prostredníctvom OKTE, a.s.,
    d. podmienky vysporiadania platby za vykúpenú elektrinu medzi výkupcom elektriny a výrobcom elektriny prostredníctvom OKTE, a.s.,
    e. podmienky úhrady platieb vyplývajúcich z centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy za odovzdávacie miesta výrobcov elektriny, za ktoré výkupca elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku.
3. Podpora výkupom elektriny sa vykonáva na základe zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku. Túto zmluvu uzatvorí výkupca elektriny s výrobcom elektriny, ktorý spĺňa podmienky pre podporu výkupom elektriny podľa zákona o OZE a VUKVET a dodáva elektrinu

výkupcovi elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku. Zmluva o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa prvej vety bude vygenerovaná v IS OKTE na základe požiadavky výrobcu elektriny zadanej prostredníctvom IS OKTE.

4. Zúčtovanie podpory výkupom elektriny na základe zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku OKTE, a.s. vykonáva za obdobie od 1.1.2020.
5. Výrobca elektriny dodáva výkupcovi elektriny elektrinu prostredníctvom odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny výkupcu elektriny, prostredníctvom ktorého je zariadenie na výrobu elektriny s právom na podporu výkupom elektriny pripojené do sústavy. Výkupca elektriny elektrinu dodanú výrobcom elektriny podľa prvej vety odoberie a uhradí výrobcovi elektriny platbu za vykúpenú elektrinu v € prostredníctvom OKTE, a.s.
6. Množstvo vykúpenej elektriny a výšku platby za vykúpenú elektrinu za vyhodnocované obdobie vypočíta OKTE, a.s. postupom podľa tohto prevádzkového poriadku na základe údajov poskytnutých výkupcom elektriny, výrobcami elektriny, prevádzkovateľmi sústav, ÚRSO a ďalšími subjektami.
7. OKTE, a.s. sa pri výpočte množstva vykúpenej elektriny a výšky platby za vykúpenú elektrinu riadi príslušnými ustanoveniami zákona o OZE a VU KVET, vyhlášok ÚRSO, vyhlášok MH SR, tohto prevádzkového poriadku a platných rozhodnutí ÚRSO.
8. Podmienkou pre realizáciu výpočtu množstva vykúpenej elektriny a výšky platby za vykúpenú elektrinu v IS OKTE je platná a účinná zmluva o poskytovaní údajov uzatvorená medzi výrobcom elektriny a OKTE, a.s. a platná a účinná zmluva o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku uzatvorená medzi výrobcom elektriny a výkupcom elektriny.
9. Množstvo vykúpenej elektriny a výšku platby za vykúpenú elektrinu za vyhodnocované obdobie oznámi OKTE, a.s. výrobcovi elektriny a výkupcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE, a to spolu s údajmi, na základe ktorých výrobca elektriny a výkupca elektriny môže overiť správnosť výpočtu množstva vykúpenej elektriny a výšky platby za vykúpenú elektrinu.
10. V prípade, že výrobca elektriny alebo výkupca elektriny nesúhlasí s výpočtom množstva vykúpenej elektriny z dôvodu nesprávnych nameraných údajov alebo nesúhlasí s výpočtom výšky platby za vykúpenú elektrinu z iných dôvodov, postupuje podľa reklamačných podmienok uvedených v tomto prevádzkovom poriadku.
11. Úhradu za vykúpenú elektrinu zašle OKTE, a.s. na bankový účet výrobcu elektriny, evidovaný v IS OKTE.

7.4.2. Uzatváranie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku

1. Výrobca elektriny podá žiadosť o uzatvorenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku prostredníctvom IS OKTE.
2. Výrobca elektriny v procese žiadosti o uzatvorenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku prostredníctvom IS OKTE poskytne OKTE, a.s. nasledujúce údaje:
    a. údaje potrebné pre fakturáciu a bankové spojenie pre úhradu podpory výkupom elektriny uvedené pre príslušné zariadenie na výrobu elektriny,
    b. EIC kód typu Z odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny, prostredníctvom ktorého je zariadenie na výrobu elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny pripojené do sústavy, z ktorého sa dodáva elektrina s nárokom na podporu výkupom elektriny a pre ktoré uzatvoril s výkupcom elektriny zmluvu o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku,
    c. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do sústavy prostredníctvom odovzdávacieho miesta, z ktorého sa dodáva elektrina s nárokom na podporu výkupom elektriny a pre ktoré uzatvoril s výkupcom elektriny zmluvu o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku,

d. požadovaný dátum účinnosti zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku.

3. Výkupca elektriny posúdi oprávnenosť žiadosti výrobcu elektriny a prostredníctvom IS OKTE:

   a. potvrdí žiadosť výrobcu elektriny o uzatvorenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade, ak výrobca elektriny spĺňa podmienky pre uzatvorenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku, alebo

   b. zamietne žiadosť výrobcu elektriny o uzatvorenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade, ak výrobca elektriny nespĺňa podmienky pre uzatvorenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku.

4. O výsledku posúdenia žiadosti výrobcu elektriny výkupcom elektriny podľa predchádzajúceho odseku bude výrobca elektriny informovaný prostredníctvom IS OKTE bezprostredne po posúdení žiadosti výrobcu elektriny výkupcom elektriny prostredníctvom IS OKTE.

5. Ak výkupca elektriny potvrdí žiadosť výrobcu elektriny o uzatvorenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku, zmluva o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku bude vygenerovaná v IS OKTE bezprostredne po potvrdení žiadosti výrobcu elektriny výkupcom elektriny prostredníctvom IS OKTE, o čom bude výrobca elektriny informovaný e-mailom.

6. Výrobca elektriny vygenerované znenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vrátane príloh vytlačí v troch rovnopisoch, podpíše a do 15 pracovných dní od vygenerovania zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku v IS OKTE doručí na kontaktnú adresu výkupcu elektriny uvedenú v zmluve o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku. Výrobca elektriny nie je oprávnený znenie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vygenerované prostredníctvom IS OKTE meniť.

7. Výkupca elektriny všetky obdržané rovnopisy podpíše, jeden z platných rovnopisov zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku doručí výrobcovi elektriny na kontaktnú adresu uvedenú v zmluve o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku a jeden z platných rovnopisov zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku bezodkladne doručí OKTE, a.s. na korešpondenčnú adresu OKTE, a.s. O uzatvorení zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku bezodkladne upovedomí výkupca elektriny OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE poskytnutím údaja o dátume podpisu zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vo formáte „dd.mm.rrrr“. Výkupca elektriny prostredníctvom IS OKTE poskytne tiež údaj o dátume účinnosti zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vo formáte „dd.mm.rrrr“ k odovzdávaciemu miestu výrobcu elektriny, prostredníctvom ktorého je zariadenie na výrobu elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny pripojené do sústavy.

8. V prípade zmeny kmeňových údajov o existujúcom výrobcovi elektriny, ktorý je právnickou osobou, oznámi výrobca elektriny bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu OKTE, a.s. a e-mailovú adresu výkupcu elektriny. V prípade zmeny kmeňových údajov o existujúcom výrobcovi elektriny, ktorý je fyzickou osobou, oznámi výrobca elektriny požadovanú zmenu písomne s podpisom oprávnenej fyzickej osoby na adresu sídla OKTE, a.s. a na adresu sídla výkupcu elektriny. V prípade zmeny fakturačných údajov, údajov o zariadeniach na výrobu elektriny a kontaktných údajov existujúceho výrobcu elektriny, ktoré sú obsahom prílohy č. 1 resp. prílohy č. 2 zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku oznámi výrobca elektriny bezodkladne požadovanú zmenu prostredníctvom IS OKTE. Výkupca elektriny po schválení zmeny bez omeškania doručí výrobcovi elektriny aktualizovanú príslušnú prílohu zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu výrobcu elektriny. Štatutárny orgán výrobcu elektriny, fyzická osoba, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku, podpíše aktualizovanú prílohu zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku a dva rovnopisy odošle späť na adresu sídla výkupcu elektriny.

9. OKTE, a.s. na základe údajov poskytnutých výrobcom elektriny podľa odsekov 2 a 3 a údajov poskytnutých výkupcom elektriny podľa odseku 7 identifikuje odovzdávacie miesta, z ktorých sa dodáva elektrina s nárokom na podporu výkupom elektriny. Ak sú údaje poskytnuté výrobcom elektriny podľa odsekov 2 a 3 a výkupcom elektriny podľa odseku 7 neúplné alebo nekonzistentné, OKTE, a.s. identifikáciu odovzdávacích miest podľa prvej vety tohto odseku nevykoná.

7.4.3. Výpočet množstva vykúpenej elektriny

7.4.3.1. Základné princípy výpočtu množstva vykúpenej elektriny

1. OKTE, a.s. určí množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny na základe hodnôt fyzických dodávok elektriny v odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav. Za množstvo elektriny vykúpenej výkupcom elektriny od výrobcu elektriny sa považuje množstvo elektriny namerané na odovzdávacom mieste výrobcu elektriny evidovanom v IS OKTE s priradeným príznakom „výkup s prevzatím zodpovednosti za odchýlku“, ktoré je priradené do bilančnej skupiny výkupcu elektriny.
2. Za meranie elektriny zodpovedá prevádzkovateľ sústavy, do ktorého sústavy je odovzdávacie miesto výrobcu elektriny pripojené.
3. Ak na základe neúplných alebo nekonzistentných údajov nebolo možné vykonať identifikáciu odovzdávacích miest, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku výkupca elektriny na základe zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku, OKTE, a.s. výšku platby za vykúpenú elektrinu nevypočíta. Výpočet výšky platby za vykúpenú elektrinu bude realizovaný po poskytnutí správnych, úplných a vzájomne konzistentných údajov.

7.4.3.2. Základné princípy výpočtu množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a súčasne prevzatím zodpovednosti za odchýlku

1. OKTE, a.s. pri určení množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a súčasne prevzatím zodpovednosti za odchýlku zohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny a dodanej do sústavy na odovzdávacích miestach, ak sú súčasne splnené nasledujúce podmienky:
    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje podpora výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a podpora prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,
    b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny využil právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a súčasne aj právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,
    c. elektrina bola fyzicky dodaná do distribučnej sústavy prostredníctvom jedného alebo viacerých odovzdávacích miest priradených do bilančnej skupiny výkupcu elektriny, prostredníctvom ktorých nie je do sústavy pripojené iné zariadenie na výrobu elektriny bez nároku na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku,
    d. výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre výpočet výšky platby za vykúpenú elektrinu,
    e. údaje, ktoré výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s., sú úplné a nevykazujú nejasnosti a nekonzistencie s ostatnými údajmi evidovanými v IS OKTE.
2. OKTE, a.s. pri určení množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a súčasne prevzatím zodpovednosti za odchýlku nezohľadní údaje o elektrine vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny a dodanej do sústavy na odovzdávacích miestach, ak je splnená aspoň jedna z nasledujúcich podmienok:
    a. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa nevzťahuje podpora výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a podpora prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny,
    b. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny nevyužil právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny

a právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny prostredníctvom typovej zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku vytvorenej v IS OKTE,

c. elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom jedného alebo viacerých odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené iné zariadenie na výrobu elektriny bez nároku na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku,

d. elektrina nebola fyzicky dodaná do distribučnej sústavy prostredníctvom jedného alebo viacerých odovzdávacích miest, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny výkupcu elektriny,

e. elektrina bola odobratá zo sústavy prostredníctvom odberného miesta a súčasne dodaná do sústavy prostredníctvom odovzdávacieho miesta,

f. výrobca elektriny neposkytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre výpočet výšky platby za vykúpenú elektrinu,

g. údaje, ktoré výrobca elektriny poskytol OKTE, a.s., nie sú úplné alebo vykazujú nejasnosti alebo nekonzistencie s ostatnými údajmi evidovanými v IS OKTE.

7.4.3.3. **Základné princípy výpočtu množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny bez nároku na prevzatie zodpovednosti za odchýlku**

1. OKTE, a.s. vypočíta množstvá elektriny s nárokom na úhradu na základe hodnôt fyzických dodávok elektriny v odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.

2. OKTE, a.s. pri výpočte množstva vykúpenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny bez nároku na prevzatie zodpovednosti za odchýlku zohľadní údaje za odovzdávacie miesta evidované v IS OKTE s priradeným príznakom „výkup s prevzatím zodpovednosti za odchýlku“, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny výkupcu elektriny a ktoré nespĺňajú niektorú z podmienok podľa kapitoly 7.4.3.2 odseku 1 písm. a až c.

7.4.3.4. **Výpočet množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny**

1. OKTE, a.s. vypočíta množstvá elektriny s nárokom na úhradu na základe hodnôt fyzických dodávok elektriny v odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.

2. OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta, v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh, podľa nasledujúceho vzorca:

$$QEv_{ij} = \left(QE_{ij} - RE_{+ij} - RE_{-ij}\right),$$

kde

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

QE_{ij} = množstvo elektriny dodanej do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

RE_{+ij} = množstvo kladnej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

RE_{-ij} = množstvo zápornej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh.

3. Ak je prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta pripojených do sústavy viacero zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy

prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh, podľa nasledujúceho vzorca:

$$QEv_{ijk} = (QE_{ijk} - RE_{+ijk} - RE_{-ijk}),$$

kde

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

QE_{ijk} = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom zariadení na výrobu elektriny a dodanej do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh, ktoré sa vypočíta podľa nasledujúceho vzorca:

$$QE_{ijk} = QE_{ij} \times \frac{QSG_{jk}}{\sum_{k=1}^{n} QSG_{jk}},$$

kde

QE_{ij} = množstvo elektriny dodanej do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

QSG_{jk} = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom zariadení na výrobu elektriny v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh, ak údaje o množstve elektriny nie sú k dispozícii, OKTE, a.s. má právo použiť pre potreby vyhodnotenia podľa kapitoly 7.4.4.1 odseku 2 náhradné hodnoty,

n = počet zariadení na výrobu elektriny pripojených do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta,

RE_{+ijk} = množstvo kladnej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy z k-teho zariadenia na výrobu elektriny prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

RE_{-ijk} = množstvo zápornej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy z k-teho zariadenia na výrobu elektriny prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh.

4. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest, OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny pre súhrn odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny.

5. OKTE, a.s. sprístupní výkupcovi elektriny množstvo elektriny vyhodnotené podľa odsekov 1 až 4 prostredníctvom IS OKTE.

7.4.4. Výpočet výšky platby za vykúpenú elektrinu

7.4.4.1. Výpočet výšky platby za elektrinu vykúpenú výkupcom elektriny za uplynulý kalendárny deň

1. OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny deň podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEd_i = \sum_{j=1}^{n} (QEv_{ij} \times CVE_j)$$

kde

$PVEd_i$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny deň v €; ak $PVEd_i < 0$, $PVEd_i = 0$,

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho dňa v MWh; ak údaje o množstve elektriny

vykazujú možnú zásadnú nepresnosť merania, OKTE, a.s. má právo použiť pre potreby vyhodnotenia uplynulého kalendárneho dňa náhradné hodnoty,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho dňa v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho dňa,

n = počet ¼-hodín uplynulého kalendárneho dňa.

2. Ak je prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta pripojených do sústavy viacero zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta:

   a. výšku platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý kalendárny deň podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEd_{ik} = \sum_{j=1}^{n} \left(QEv_{ijk} \times CVE_j \right)$$

kde

$PVEd_{ik}$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý kalendárny deň v €; ak $PVEd_{ik} < 0$, $PVEd_{ik} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho dňa v MWh; ak údaje o množstve elektriny vykazujú možnú zásadnú nepresnosť merania, alebo nie sú k dispozícii, OKTE, a.s. má právo použiť pre potreby vyhodnotenia uplynulého kalendárneho dňa náhradné hodnoty,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho dňa v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho dňa,

n = počet ¼-hodín uplynulého kalendárneho dňa,

   b. výšku platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny deň podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEd_i = \sum_{k=1}^{m} PVEd_{ik}$$

kde

$PVEd_{ik}$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny deň v €; ak $PVEd_i < 0$, $PVEd_i = 0$,

$PVEd_{ik}$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý kalendárny deň v €; ak $PVEd_{ik} < 0$, $PVEd_{ik} = 0$,

m = počet zariadení na výrobu elektriny pripojených do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta.

3. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu pre súhrn odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny.

4. K čiastke podľa odsekov 1 až 3 sa pripočíta DPH v prípade, ak výrobca elektriny na i-tom odovzdávacom mieste je platcom DPH.

7.4.4.2. **Výpočet výšky platby za elektrinu s nárokom na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny za uplynulý kalendárny mesiac**

1. Tento postup sa použije v prípade, ak výrobca elektriny na i-tom odovzdávacom mieste využil právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a súčasne má právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny podľa zákona o podpore, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ak nie je platcom DPH.

2. OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny mesiac podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEm_i = min\left[\sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ij} \times CVE_j\right); \sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ij}\right) \times CE_i\right],$$

kde

$PVEm_i$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny mesiac v €; ak $PVEm_i < 0$, $PVEm_i = 0$,

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

CE_i = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, platná v uplynulom kalendárnom mesiaci v €/MWh; ak je pre zariadenie na výrobu elektriny schválených alebo určených viacero cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý bola schválená alebo určená daná cena pre stanovenie doplatku,

n = počet ¼-hodín uplynulého kalendárneho mesiaca.

3. Ak je prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta pripojených do sústavy viacero zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý kalendárny mesiac podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEm_{ik} = min\left[\sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ijk} \times CVE_j\right); \sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ijk}\right) \times CE_{ik}\right],$$

kde

$PVEm_{ik}$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý kalendárny mesiac v €; ak $PVEm_{ik} < 0$, $PVEm_{ik} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

CE_i = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, platná v uplynulom kalendárnom mesiaci v €/MWh; ak je pre k-te zariadenie na výrobu elektriny schválených alebo určených viacero

cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý bola schválená alebo určená daná cena pre stanovenie doplatku,

4. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu pre súhrn odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny.
5. K čiastke podľa odsekov 2 až 4 sa pripočíta DPH v prípade, ak výrobca elektriny je platcom DPH.

7.4.4.3. **Výpočet výšky platby za elektrinu elektriny s nárokom na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny z malého zdroja za uplynulý rok**

1. Tento postup sa použije v prípade, ak výrobca elektriny na i-tom odovzdávacom mieste je výrobcom elektriny z malého zdroja, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny a má právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny podľa Zákona o podpore, a nie je platcom DPH.
2. OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý rok podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEr_i = min\left[\sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ij} \times CVE_j\right); \sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ij}\right) \times CE_i\right],$$

kde

$PVEr_i$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý rok v €; ak $PVEr_i < 0$, $PVEr_i = 0$,

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého roka,

CE_i = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, platná v uplynulom roku v €/MWh; ak je pre zariadenie na výrobu elektriny schválených alebo určených viacero cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý bola schválená alebo určená daná cena pre stanovenie doplatku,

n = počet ¼-hodín uplynulého roka.

3. Ak je prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta pripojených do sústavy viacero zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý rok podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEr_{ik} = min\left[\sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ijk} \times CVE_j\right); \sum_{j=1}^{n}\left(QEv_{ijk}\right) \times CE_{ik}\right],$$

kde

$PVEr_{ik}$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý rok v €; ak $PVEr_{ik} < 0$, $PVEr_{ik} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého roka,

CE_i = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku schválená alebo určená rozhodnutím ÚRSO pre elektrinu vyrobenú v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, platná v uplynulom roku v €/MWh; ak je pre k-te zariadenie na výrobu elektriny schválených alebo určených viacero cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý bola schválená alebo určená daná cena pre stanovenie doplatku,

4. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu pre súhrn odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny.

5. K čiastke podľa odsekov 2 až 4 sa pripočíta DPH v prípade, ak výrobca elektriny je platcom DPH.

7.4.4.4. **Výpočet výšky platby za elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny bez nároku na prevzatie zodpovednosti za odchýlku za uplynulý kalendárny mesiac**

1. Tento postup sa použije v prípade, ak výrobca elektriny na k-tom odovzdávacom mieste má právo na podporu výkupom elektriny a nemá právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny podľa zákona o podpore, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ak nie je platcom DPH.

2. OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny mesiac podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEm_i = \sum_{j=1}^{n} (QEv_{ij} \times CVE_j),$$

kde

$PVEm_i$ =výška platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý kalendárny mesiac v €; ak $PVEm_i < 0$, $PVEm_i = 0$,

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

n = počet ¼-hodín uplynulého kalendárneho mesiaca.

3. Ak je prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta pripojených do sústavy viacero zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý kalendárny mesiac podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEm_{ik} = \sum_{j=1}^{n} (QEv_{ijk} \times CVE_j),$$

kde

$PVEm_{ik}$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý kalendárny mesiac v €; ak $PVEm_{ik} < 0$, $PVEm_{ik} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

4. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu pre súhrn odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny.

5. K čiastke podľa odsekov 2 až 4 sa pripočíta DPH v prípade, ak výrobca elektriny je platcom DPH.

7.4.4.5. **Výpočet výšky platby za elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny bez nároku na prevzatie zodpovednosti za odchýlku z malého zdroja za uplynulý rok**

1. Tento postup sa použije v prípade, ak výrobca elektriny na i-tom odovzdávacom mieste je výrobcom elektriny z malého zdroja, ktorý má právo na podporu výkupom elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý má právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny podľa zákona o podpore, a nie je platcom DPH.

2. OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý rok podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEr_i = \sum_{j=1}^{n} \left(QEv_{ij} \times CVE_j\right),$$

kde

$PVEr_i$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z i-teho odovzdávacieho miesta za uplynulý rok v €; ak $PVEr_i < 0$, $PVEr_i = 0$,

QEv_{ij} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého roka,

n = počet ¼-hodín uplynulého roka.

3. Ak je prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta pripojených do sústavy viacero zariadení na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý rok podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVEr_{ik} = \sum_{j=1}^{n} \left(QEv_{ijk} \times CVE_j\right),$$

kde

$PVEr_{ik}$ = výška platby za vykúpenú elektrinu z k-teho zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta, za uplynulý rok v €; ak $PVEr_{ik} < 0$, $PVEr_{ik} = 0$,

QEv_{ijk} = množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny v k-tom zariadení na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v MWh,

CVE_j = cena vykupovanej elektriny v j-tej ¼-hodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej ¼-hodine uplynulého roka,

n = počet ¼-hodín uplynulého roka.

4. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest, OKTE, a.s. vypočíta výšku platby za vykúpenú elektrinu pre súhrn odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny.
5. K čiastke podľa odsekov 2 ž 4 sa pripočíta DPH v prípade, ak výrobca elektriny je platcom DPH.

7.4.5. Sprístupnenie podkladov na fakturáciu za vykúpenú elektrinu pre výrobcu elektriny

7.4.5.1. Základné princípy pre prípravu podkladov na fakturáciu za vykúpenú elektrinu pre výrobcu elektriny

1. OKTE, a.s. pripraví a sprístupní výrobcovi elektriny podklady pre fakturáciu za vykúpenú elektrinu.
2. Jednotlivé podklady budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých podkladov zo strany OKTE, a.s. OKTE, a.s. pri príprave podkladov nezohľadní opravy údajov za obdobie staršie ako 48 mesiacov.
3. Podklady sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii výrobcovi elektriny.
4. OKTE, a.s. pripravuje na fakturáciu za vykúpenú elektrinu:
    a. podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu do 7. pracovného dňa mesiaca,
    b. opravný podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu do 7. pracovného dňa mesiaca.
5. Podklady sú pripravované na základe:
    a. množstiev elektriny vykúpenej výkupcom elektriny zo zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa vyrába elektrina s nárokom na podporu výkupom elektriny okrem malých zdrojov, ak nie sú platcom DPH, v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci,
    b. množstiev elektriny vykúpenej výkupcom elektriny zo zariadení na výrobu elektriny okrem malých zdrojov, ak nie sú platcom DPH, v ktorých sa vyrába elektrina s nárokom na podporu výkupom elektriny, ktoré neboli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich vyúčtovaní,
    c. opráv množstiev elektriny vypočítaných na základe aktualizovaných údajov, na základe ktorých boli v niektorom z predchádzajúcich vyhodnocovaných období zohľadnené množstvá elektriny podľa písm. a a b.

7.4.5.2. Podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu za vykúpenú elektrinu

1. OKTE, a.s. pripravuje podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu v členení po jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny, z ktorých výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny.
2. Podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu obsahuje za každé zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny nasledujúce údaje:
    a. množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny vo vyhodnocovanom období v MWh,
    b. výška platby v € za množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny.
3. Podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu slúži pre fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu medzi výrobcom elektriny a výkupcom elektriny.

7.4.5.3. **Opravný podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu za vykúpenú elektrinu**

1. Opravný podrobný podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.5.2 odseku 2.
2. Opravný podrobný podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé zariadenie na výrobu elektriny, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    b. rozdielové údaje za každé zariadenie na výrobu elektriny, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o výške platby za množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vypočítanej na základe rozdielových údajov.
3. Opravný podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu za vykúpenú elektrinu slúži pre fakturáciu za vykúpenú elektrinu medzi výrobcom elektriny a výkupcom elektriny.

7.4.6. **Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu za vykúpenú elektrinu pre výrobcu elektriny**

1. Vyúčtovanie za vykúpenú elektrinu pripraví OKTE, a.s., ktorý je oprávnený vyhotoviť faktúru za vykúpenú elektrinu v mene a na účet výrobcu elektriny .
2. Fakturácia prebieha nasledovne:
    a. v prípade, kedy výsledkom fakturácie za vykúpenú elektrinu je záväzok výkupcu elektriny voči výrobcovi elektriny:
        i. fakturáciu za vykúpenú elektrinu vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet výrobcu elektriny,
        ii. platbu za vykúpenú elektrinu uhrádza výrobcovi elektriny OKTE, a.s. v mene výkupcu elektriny,
    b. v prípade, kedy výsledkom fakturácie za vykúpenú elektrinu je záväzok výrobcu elektriny voči výkupcovi elektriny.
        i. fakturáciu za vykúpenú elektrinu vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet výkupcu elektriny,
        ii. platbu za vykúpenú elektrinu uhrádza výrobca elektriny OKTE, a.s. a OKTE, a.s. následne uhrádza túto platbu výkupcovi elektriny v mene výrobcu elektriny.
3. V prípade podľa odseku 2 písm. a bude platba za vykúpenú elektrinu realizovaná na účet výrobcu elektriny evidovaný v IS OKTE po odsúhlasení podkladov pripravených podľa kapitoly 7.4.5 výrobcom elektriny.
4. Fakturácia za vykúpenú elektrinu sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. pripraví do 7. pracovného dňa mesiaca podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.5.2 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.
    b. OKTE, a.s. vystaví najneskôr do 15. dňa mesiaca na základe podkladu pripraveného podľa písm. a faktúru za vykúpenú elektrinu a sprístupní ju výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE, pričom:
        i. ak je výsledkom fakturácie platby za vykúpenú elektrinu záväzok výkupcu elektriny voči výrobcovi elektriny, OKTE, a.s. vystaví faktúru v mene a na účet výrobcu elektriny,
        ii. ak je výsledkom fakturácie platby za vykúpenú elektrinu záväzok výrobcu elektriny voči výkupcovi elektriny, OKTE, a.s. vystaví faktúru v mene a na účet výkupcu elektriny.

c. Faktúra vystavená podľa písm. b obsahuje údaj o celkovej výške platby za vykúpenú elektrinu podľa podkladu pripraveného podľa kapitoly 7.4.5.2.

d. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. b a c nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

e. OKTE, a.s. pripraví do 7. pracovného dňa mesiaca opravný podklad pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.5.3 a sprístupní ho výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

f. OKTE, a.s. vystaví najneskôr do konca mesiaca na základe podkladu pripraveného podľa písm. e opravnú faktúru za vykúpenú elektrinu a sprístupní ju výrobcovi elektriny prostredníctvom IS OKTE.

g. K faktúre vystavenej podľa písm. f OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

   i. údaj o celkovej výške platby za vykúpenú elektrinu podľa opravného podkladu pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu pripraveného podľa písm. e,

   ii. vyhodnotenie rozdielu medzi výškou platby za vykúpenú elektrinu určenej podľa bodu i a výškou platby za vykúpenú elektrinu určenej podľa podkladov pre výrobcu elektriny na fakturáciu platby za vykúpenú elektrinu, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo f.

h. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. g nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

5. Faktúry vystavené podľa odseku 4 budú vystavené podľa zákona o DPH.

6. Faktúry vystavené podľa odseku 4 budú obsahovať čísla bankových účtov pre vysporiadanie platieb za vykúpenú elektrinu.

7. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné výrobcovi elektriny v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na adresu výrobcu elektriny. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie výrobcovi elektriny v IS OKTE.

8. Splatnosť faktúr je 15 dní odo dňa sprístupnenia faktúry v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry alebo deň odoslania platby podľa predchádzajúcej vety pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti alebo deň odoslania platby podľa predchádzajúcej vety sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

7.4.7. Postup pri reklamáciách podkladov a faktúr pre výrobcu elektriny

7.4.7.1. Pravidlá reklamácie podkladov

1. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre fakturáciu za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.5.1 odseku 1.

2. Výrobca elektriny alebo výkupca elektriny podáva reklamáciu podkladov pre výrobcu elektriny na fakturáciu za vykúpenú elektrinu 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 podkladu, ktorý výrobca elektriny reklamuje,

   c. EIC kód typu Z odovzdávacieho miesta alebo EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny, ktorého sa reklamácia týka,

   d. predmet reklamácie

i. technické jednotky o množstve elektriny, ktoré sa zohľadní pri určení výšky platby za vykúpenú elektrinu,

ii. nesprávna výška platby za vykúpenú elektrinu,

e. vlastný text reklamácie,

f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov výrobcu elektriny,

g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy, zmluva s výrobcom elektriny a pod.).

4. Ak výrobca elektriny alebo výkupca elektriny 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 údajmi 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 výrobcu elektriny alebo výkupcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav v nasledujúcom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.4.5.1 odseku 4 písm. b. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí výrobcu elektriny alebo výkupcu elektriny v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravný podklad v nasledujúcom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.4.5.1.

   b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť výrobcovi elektriny alebo výkupcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. Výrobca elektriny alebo výkupca elektriny si v IS OKTE môže vytvoriť podklad označujúci reklamované skutočnosti, ktorý slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

7.4.7.2. **Pravidlá reklamácie faktúr za vykúpenú elektrinu**

1. OKTE, a.s. vykonáva fakturáciu za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.6.
2. Ak faktúra za vykúpenú elektrinu vystavená OKTE, a.s. nespĺňa náležitosti podľa zákona o DPH, má výrobca elektriny aj výkupca elektriny právo reklamovať túto vystavenú faktúru. Výrobca elektriny alebo výkupca elektriny oznámi OKTE, a.s. skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou.
3. Ak výrobca elektriny alebo výkupca elektriny reklamuje podkladové údaje uvedené na faktúre, riadi sa postupom uvedeným v kapitole 7.4.7.1.
4. Výrobca elektriny alebo výkupca elektriny reklamuje faktúru vystavenú OKTE, a.s. bezodkladne po zistení chyby. Reklamácia sa podáva e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
5. Ak reklamácia výrobcu elektriny bola oprávnená, vystaví OKTE, a.s. opravnú faktúru. Splatnosť opravnej faktúry je 15 dní odo dňa sprístupnenia faktúry v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry alebo deň odoslania platby podľa predchádzajúcej vety pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti alebo deň odoslania platby podľa predchádzajúcej vety sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.
6. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok.

7.4.8. Sprístupnenie podkladov pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu pre výkupcu elektriny

7.4.8.1. Základné princípy pre prípravu podkladov pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu pre výkupcu elektriny

1. OKTE, a.s. pripraví a sprístupní výkupcovi elektriny podklady pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu.
2. Jednotlivé podklady budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých podkladov zo strany OKTE, a.s. OKTE, a.s. pri príprave podkladov nezohľadní opravy údajov za obdobie staršie ako 48 mesiacov.
3. Podklady sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii výkupcovi elektriny.
4. OKTE, a.s. pripravuje pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu:
    a. podklad pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu do 15:00 kalendárneho dňa za uplynulý kalendárny deň, a to na základe vyhodnotenia množstva a ceny vykupovanej elektriny,
    b. podklad pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu do 15. kalendárneho dňa mesiaca,
    c. opravný podklad pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu do 15. kalendárneho dňa mesiaca.
5. Podklady sú pripravované na základe:
    a. množstiev elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny zo zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa vyrába elektrina s nárokom na podporu výkupom elektriny v uplynulom kalendárnom dni,
    b. súhrnných množstiev elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny zo zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa vyrába elektrina s nárokom na podporu výkupom elektriny v predchádzajúcom kalendárnom mesiaci,
    c. súhrnných množstiev elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny zo zariadení na výrobu elektriny, ktoré neboli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich vyúčtovaní,
    d. súhrnných opráv množstiev elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vypočítaných na základe aktualizovaných údajov, na základe ktorých boli v niektorom z predchádzajúcich vyhodnocovaných období zohľadnené množstvá elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa písm. b a c.
6. V prípade technických problémov je OKTE, a.s. oprávnený prípravu podkladov podľa odseku 4 písm. a posunúť o dobu trvania poruchy.

7.4.8.2. Podklad pre výkupcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu

1. OKTE, a.s. pripravuje podklad pre výkupcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu v členení po jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny, z ktorých výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny.
2. Podklad pre výrobcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu obsahuje za každé zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého výkupca elektriny vykúpil elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny nasledujúce údaje:
    a. množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny vo vyhodnocovanom období v MWh,
    b. výška platby v € za množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny.

7.4.8.3. **Opravný podklad pre výkupcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu**

1. Opravný podklad pre výkupcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako podklad pre výkupcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.8.2 odseku 2.
2. Opravný podklad pre výkupcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé zariadenie na výrobu elektriny, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    b. rozdielové údaje za každé zariadenie na výrobu elektriny, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenom podklade, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o výške platby za vykúpenú elektrinu vypočítanej na základe rozdielových údajov.

7.4.9. **Vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu pre výkupcu elektriny**

1. Vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
    a. OKTE, a.s. v mene a na účet výrobcu elektriny do 15:00 kalendárneho dňa vyúčtuje výkupcovi elektriny platbu za vykúpenú elektrinu za uplynulý kalendárny deň, a to na základe vyhodnotenia množstva a ceny vykupovanej elektriny a vyúčtovanie sprístupní v IS OKTE,
    b. OKTE, a.s. v mene a na účet výrobcu elektriny do 15. kalendárneho dňa po ukončení mesiaca vyúčtuje výkupcovi elektriny platbu za vykúpenú elektrinu za samostatné dodania (výkupy) v uplynulom kalendárnom mesiaci a vyúčtovanie sprístupní v IS OKTE; vyúčtovanie obsahuje doposiaľ uhradené čiastky a celkovú čiastku k úhrade,
    c. OKTE, a.s. v mene a na účet výrobcu elektriny do 15. kalendárneho dňa po ukončení mesiaca vyúčtuje výkupcovi elektriny opravnú platbu za vykúpenú elektrinu za samostatné dodania (výkupy) v uplynulom kalendárnom mesiaci a vyúčtovanie sprístupní v IS OKTE; vyúčtovanie obsahuje celkovú čiastku k úhrade,
    d. v prípade výrobcu elektriny z malého zdroja, ak nie je platcom DPH, OKTE, a.s. v mene a na účet výrobcu elektriny vyúčtuje výkupcovi elektriny platbu za vykúpenú elektrinu za uplynulý rok do 15. kalendárneho dňa po ukončení roka a vyúčtovanie sprístupní v IS OKTE; vyúčtovanie obsahuje doposiaľ uhradené čiastky a celkovú čiastku k úhrade,
2. V prípade technických problémov je OKTE, a.s. oprávnený vyúčtovanie podľa odseku 1 písm. a posunúť o dobu trvania poruchy.
3. Vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu vystavené OKTE, a.s. bude dostupné výkupcovi elektriny v IS OKTE v deň jeho vystavenia. Za doručenie vyúčtovania sa považuje jeho sprístupnenie výkupcovi elektriny v IS OKTE.
4. Za účelom vysporiadania platieb za vykúpenú elektrinu výkupca elektriny zriadi oprávnenie na SEPA B2B inkaso k jeho bankovému účtu v prospech bankového účtu OKTE, a.s. určeného pre vysporiadanie platby za vykúpenú elektrinu.
5. Výkupca elektriny zabezpečí, aby na jeho bankovom účte podľa odseku 4 bol primeraný objem finančných prostriedkov pre zrealizovanie inkasného príkazu, zodpovedajúci predpokladanému finančnému objemu v súvislosti s vysporiadaním platieb za vykúpenú elektrinu.
6. Výkupca elektriny sa za účelom vysporiadania platieb za vykúpenú elektrinu zaväzuje navýšiť finančnú zábezpeku na depozitnom účte pre zúčtovanie odchýlok zložením hotovosti o čiastku podľa vzorca:

$$FZV = \frac{VE}{30} \times 1{,}2 \times PC_{DT}$$

kde

FZV = výška finančných prostriedkov v €, o ktoré sa pre výkupcu elektriny zvyšuje výška finančnej zábezpeky,

VE = výška predpokladaného ročného objemu elektriny vykúpenej výkupcom elektriny v MWh určená na základe údajov o skutočnom objeme elektriny dodanej do sústavy na odovzdávacích miestach výrobcov elektriny priradených do bilančnej skupiny výkupcu elektriny s priradeným príznakom „výkup s prevzatím zodpovednosti za odchýlku“,

PC_{DT} = aritmetický priemer cien elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. za obdobie predchádzajúcich 12 mesiacov v €/MWh.

7. Výkupca elektriny sa zaväzuje udržiavať finančné prostriedky na depozitnom účte pre finančnú zábezpeku v určenej výške po celú dobu výkonu činnosti výkupcu elektriny.

7.4.9.1. **Vysporiadanie dennej platby za vykúpenú elektrinu medzi OKTE, a.s. a výkupcom elektriny**

1. Ak je výkupca elektriny účastníkom krátkodobého trhu OKTE, a.s. a výsledkom denného vyhodnotenia KT je saldo v prospech výkupcu elektriny ako účastníka KT, výkupca elektriny oprávňuje OKTE, a.s. v platobnom styku započítať záväzok výkupcu elektriny vyplývajúci z denného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu s pohľadávkou výkupcu elektriny ako účastníka KT.
2. Pohľadávky OKTE, a.s. vyplývajúce z denného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu nezapočítané podľa odseku 1 budú vysporiadané z bankového účtu výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.4.9 odseku 4.
3. V prípade, ak výkupca elektriny nezabezpečí úhradu platby za vykúpenú elektrinu na bankový účet OKTE, a.s. určený pre vysporiadanie platieb za vykúpenú elektrinu podľa odseku 2 do 3 pracovných dní odo dňa sprístupnenia denného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu výkupcovi elektriny v IS OKTE, pohľadávky OKTE, a.s. vyplývajúce z denného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu OKTE, a.s. prevedie na účet pre vysporiadanie platieb za vykúpenú elektrinu z depozitného účtu, na ktorom je finančná zábezpeka výkupcu elektriny.

7.4.9.2. **Vyúčtovanie a vysporiadanie mesačných a ročných platieb za vykúpenú elektrinu**

1. Na základe vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu za kalendárny mesiac, rok alebo v prípade opravného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu môže vzniknúť platobný záväzok OKTE, a.s. voči výkupcovi elektriny alebo platobný záväzok výkupcu elektriny voči OKTE, a.s.
2. Záväzky OKTE, a.s. vyplývajúce z mesačného, ročného alebo opravného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu budú vysporiadané na bankový účet výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.4.9 odseku 4 do 3 pracovných dní odo dňa sprístupnenia mesačného, ročného alebo opravného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu výkupcovi elektriny v IS OKTE.
3. Pohľadávky OKTE, a.s. vyplývajúce z mesačného, ročného alebo opravného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu budú vysporiadané z bankového účtu výkupcu elektriny podľa kapitoly 7.4.9 odseku 4.
4. V prípade, ak výkupca elektriny nezabezpečí úhradu platby za vykúpenú elektrinu na bankový účet OKTE, a.s. určený pre vysporiadanie platby za vykúpenú elektrinu podľa odseku 2 do 3 pracovných dní odo dňa sprístupnenia mesačného, ročného alebo opravného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu výkupcovi elektriny v IS OKTE, pohľadávky OKTE, a.s. vyplývajúce z príslušného vyúčtovania platby za vykúpenú elektrinu OKTE, a.s. prevedie na účet pre vysporiadanie platieb za vykúpenú elektrinu z depozitného účtu, na ktorom je finančná zábezpeka výkupcu elektriny.
5. Záväzky podľa odseku 1 je možné zohľadniť pri vysporiadaní odmeny za činnosť výkupcu elektriny.
6. Výkupca elektriny splnomocní OKTE, a.s., aby na jeho účet výrobcovi elektriny, ako osobe oprávnenej výkupcom elektriny na vybratie platby za vykúpenú elektrinu u OKTE, a.s., uhradil platbu za vykúpenú elektrinu, a to na bankový účet výrobcu elektriny uvedený v zmluve o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku uzatvorenej medzi výkupcom elektriny a výrobcom elektriny. OKTE, a.s. uhradí výrobcovi elektriny platbu za vykúpenú elektrinu postupom a v termínoch podľa kapitoly 7.4.6.

7.4.10. Postup pri reklamáciách podkladov a vyúčtovaní pre výkupcu elektriny

7.4.10.1. Pravidlá reklamácie podkladov pre výkupcu elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre výkupcu elektriny pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.8.
2. Výkupca elektriny, ktorému OKTE, a.s. sprístupňuje podklady podľa odseku 1, podáva reklamáciu podkladov pre vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu 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 podkladu, ktorý výkupca elektriny reklamuje,
    c. EIC kód typu Z odovzdávacieho miesta alebo EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny, ktorého sa reklamácia týka,
    d. predmet reklamácie
        i. technické jednotky o množstve elektriny, ktoré sa zohľadní pri určení výšky platby za vykúpenú elektrinu,
        ii. nesprávna výška platby za vykúpenú elektrinu,
    e. vlastný text reklamácie,
    f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov výkupcu elektriny,
    g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy, zmluva s výrobcom elektriny a pod.).
4. Ak výkupca elektriny 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 údajmi 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 výkupcu elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav v nasledujúcom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.4.8. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí výkupcu elektriny v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravný podklad v nasledujúcom termíne prípravy podkladov podľa kapitoly 7.4.8.
    b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť výkupcovi elektriny do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. Výkupca elektriny si v IS OKTE môže vytvoriť podklad označujúci reklamované skutočnosti, ktorý slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

7.4.10.2. Pravidlá reklamácie vyúčtovania za vykúpenú elektrinu

1. OKTE, a.s. vykonáva vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu podľa kapitoly 7.4.9.
2. Ak vyúčtovanie platby za vykúpenú elektrinu vystavené OKTE, a.s. nespĺňa náležitosti podľa zákona o DPH, má výkupca elektriny právo reklamovať toto vyúčtovanie. Výkupca elektriny oznámi OKTE, a.s. skutočnosti vo vyúčtovaní, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou.
3. Ak výkupca elektriny reklamuje podkladové údaje uvedené vo vyúčtovaní, riadi sa postupom uvedeným v kapitole 7.4.10.1.

4. Výkupca elektriny reklamuje vyúčtovanie vystavené OKTE, a.s. bezodkladne po zistení chyby. Reklamáciu podáva výkupca elektriny e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
5. Ak reklamácia výkupcu elektriny bola oprávnená, vystaví OKTE, a.s. opravné vyúčtovanie. Splatnosť opravného vyúčtovania je 5 dní odo dňa sprístupnenia vyúčtovania výkupcovi elektriny v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry alebo deň odoslania platby podľa predchádzajúcej vety pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti alebo deň odoslania platby podľa predchádzajúcej vety sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie vyúčtovania sa považuje pripísanie čiastky v prospech účtu veriteľa.
6. Reklamácia vyúčtovania nemá odkladný účinok.

8. EVIDENCIA, PREVODY A ORGANIZOVANIE TRHU SO ZÁRUKAMI PÔVODU ELEKTRINY Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV ENERGIE A ZÁRUKAMI PÔVODU ELEKTRINY VYROBENEJ VYSOKO ÚČINNOU KOMBINOVANOU VÝROBOU

8.1. Základné informácie

1. Informačný systém pre záruky pôvodu elektriny je súčasťou IS OKTE.
2. Vydanie záruky pôvodu, jej prevod, uplatnenie a účasť v aukcii sú možné iba po založení účtu v IS OKTE. V prípade vydania záruky pôvodu zo strany OKTE, a.s., ktoré nebudú v evidencii AIB, a uznania a prevodu záruk pôvodu z nečlenských štátov AIB zakladá OKTE, a.s. osobitný účet.
3. Výrobca elektriny alebo dodávateľ elektriny pristupuje do IS OKTE prostredníctvom používateľského účtu zriadeného OKTE, a.s. podľa kapitoly 1.4.4 tohto prevádzkového poriadku (s výnimkou prípadov vydaných záruk pôvodu, ktoré nebudú v evidencii AIB, a záruk pôvodu z nečlenských štátov AIB), spôsobom podľa kapitoly 2.1.
4. Výrobca elektriny je povinný pri prvom prístupe do systému pre záruky pôvodu verifikovať údaje zaevidované zo strany OKTE, a.s. v IS OKTE:
    a. EIC kód X výrobcu elektriny,
    b. názov spoločnosti/meno alebo priezvisko fyzickej osoby,
    c. IČO / iný identifikátor alebo dátum narodenia fyzickej osoby,
    d. kontaktné údaje,
    e. bankové spojenie,
    f. príznak, či výrobca uplatňuje podporu doplatkom alebo príplatkom.
5. Dodávateľ elektriny je povinný pri prvom prístupe do systému pre záruky pôvodu verifikovať údaje zaevidované zo strany OKTE, a.s. v IS OKTE:
    a. názov spoločnosti/meno alebo priezvisko fyzickej osoby,
    b. IČO / iný identifikátor alebo dátum narodenia fyzickej osoby,
    c. kontaktné údaje,
    d. bankové spojenie,
    e. číslo povolenia na dodávku elektriny.
6. OKTE, a.s. zriadi účet pre držiteľa účtu na základe žiadosti výrobcu elektriny alebo dodávateľa elektriny (ďalej aj ako „žiadateľ“) a pridelí držiteľovi účtu jedinečný identifikačný kód.
7. Ak sa odovzdané údaje uvedené v odsekoch 4 alebo 5 následne zmenia, je držiteľ účtu povinný túto zmenu OKTE, a.s. oznámiť do 10 dní od vykonania zmeny. V opačnom prípade môže OKTE, a.s. pozastaviť držiteľovi účtu prístup do informačného systému pre záruky pôvodu, a to do doby, než budú predmetné údaje opravené.
8. Výrobca elektriny je povinný v informačnom systéme pre záruky pôvodu registrovať každé zariadenie na výrobu elektriny, v ktorom bude vyrobená elektrina, pre ktorú má výrobca v úmysle žiadať o vydanie záruky pôvodu, a to verifikovaním údajov evidovaných v IS OKTE, resp. odovzdaním OKTE, a.s. ďalších údajov, a to v nasledujúcom rozsahu:
    a. kontaktné údaje výrobcu elektriny,
    b. schéma EECS, ku ktorej sa žiadosť o registráciu viaže (v doméne Slovenskej republiky len schéma pre záruky pôvodu),
    c. prevodný účet, na ktorý sa budú vydávať záruky pôvodu pre príslušné výrobné zariadenie,
    d. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny,
    e. názov zariadenia na výrobu elektriny,

f. adresa prevádzky alebo GPS súradnice prevádzky,

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

h. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

i. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v MW,

j. charakter zariadenia na výrobu elektriny v zmysle technológií podľa technologických kódov uvedených v pravidlách EECS Fact Sheet 5.

9. V prípade nesúladu údajov evidovaných v IS OKTE so skutočnosťou výrobca elektriny bezodkladne údaje opraví alebo doplní tak, aby bol tento nesúlad odstránený.

10. Ak výrobca elektriny potvrdil správnosť údajov evidovaných v IS OKTE alebo odstránil nesúlad, OKTE, a.s. do 30 pracovných dní tieto údaje potvrdí a pridelí registrovanému zariadeniu na výrobu elektriny jedinečný identifikátor.

11. Výrobca elektriny na vyžiadanie od OKTE, a.s. poskytne uvedené údaje:

a. údaje o meracích zariadeniach,

b. údaje o všetkých pomocných výrobných prevádzkach súvisiacich so zariadením na výrobu elektriny,

c. v prípade pomocných výrobných prevádzok súvisiacich so zariadením na výrobu elektriny, kedy spotreba elektriny týchto vedľajších prevádzok nie je meraná určeným meradlom, údaje o meracom zariadení alebo zariadeniach pre odber určujúce celkový objem spotreby elektriny vo výrobnom zariadení,

d. všetky zdroje energie, ktoré môže výrobné zariadenie premeniť na energetické výstupy v závislosti na type zdroja, ako je stanovené v pravidlách EECS Fact Sheet 5 (bez ohľadu na to, či existuje zámer využiť takéto zdroje energie v súvislosti s výrobným zariadením),

e. schému zariadenia na výrobu elektriny vrátane údajov o umiestnení

i. meracieho zariadenia pre meranie dodávky elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny,

ii. všetkých transformačných staníc v mieste zariadenia na výrobu elektriny súvisiacich s týmto zariadením,

iii. všetkých pomocných výrobných prevádzok daného zariadenia na výrobu elektriny,

iv. všetkých meracích zariadení pre odber v zariadení na výrobu elektriny,

f. spôsob výpočtu čistého objemu výroby elektriny vyrobenej v danom zariadení na výrobu elektriny na základe nameraných údajov.

12. V prípade pochybností o pravdivosti údajov o zariadení na výrobu elektriny evidovaných v IS OKTE, OKTE, a.s. vyzve výrobcu elektriny k oprave alebo doplneniu údajov v termíne do 30 dní. Ak k oprave alebo doplneniu údajov v danom termíne nedôjde, OKTE, a.s. sa môže obrátiť na ÚRSO s podnetom na prešetrenie. Ak sa na základe výsledku šetrenia ÚRSO preukáže, že výrobca elektriny uviedol nepravdivé údaje o zariadení, OKTE, a.s. údaje nepotvrdí a nepridelí zariadeniu na výrobu elektriny jedinečný identifikátor. Ak výrobca elektriny nepotvrdil správnosť údajov evidovaných v IS OKTE alebo neodstránil nesúlad, OKTE, a.s. tieto údaje nepotvrdí. Bez potvrdenia údajov zo strany OKTE, a.s. sa zariadenie na výrobu elektriny, v ktorom bola vyrobená elektrina, pre ktorú má výrobca v úmysle žiadať o vydanie záruky pôvodu, nebude zobrazovať k výberu na žiadosť o vydanie záruk pôvodu.

13. V prípade, že dôjde k zmenám a údaje držiteľa účtu nezodpovedajú poskytnutým údajom, držiteľ účtu je povinný predmetné údaje bezodkladne opraviť či doplniť v IS OKTE.

14. Výrobca elektriny je povinný vykonať preregistráciu zariadenia na výrobu elektriny každých 5 rokov.

15. V prípade záruk pôvodu, ktoré nebudú v evidencii AIB, sa postupuje analogicky s relevantnými odsekmi tejto kapitoly, pričom výrobca elektriny poskytne OKTE, a.s. údaje uvedené v odsekoch 4 a 11 a vykoná registráciu údajov uvedených v odseku 8 prostredníctvom e-mailu.

8.1.1. Podmienky uzatvorenia zmluvy o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu

1. Nevyhnutnou podmienkou pre plnohodnotný prístup držiteľa účtu do systému pre záruky pôvodu a pre zriadenie účtu je uzatvorenie písomnej zmluvy o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu (ďalej len „zmluva ZPE“) a vyjadrenie súhlasu držiteľa účtu s doménovým protokolom Slovenskej republiky a všeobecnými podmienkami AIB v IS OKTE pri registrácii do IS OKTE, kde bude uvedený odkaz na tieto dokumenty.

2. Návrh zmluvy ZPE a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení zmluvy ZPE.

3. V prípade nového žiadateľa podáva podnet na uzatvorenie o zmluvy ZPE žiadateľ, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy ZPE.

4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu na uzatvorenie o zmluvy ZPE preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh zmluvy ZPE späť žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu zmluvy ZPE sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 3.

5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval žiadateľa k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie zmluvy ZPE a žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie zmluvy ZPE 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 e-mailom na adresu zverejnenú na webovom sídle OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť vyriešiť prostredníctvom e-mailu na adresu uvedenú v žiadosti o uzatvorenie zmluvy ZPE. V prípade, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy ZPE nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., môže sa obrátiť na ÚRSO.

6. V prípade úplného návrhu na uzatvorenie zmluvy ZPE OKTE, a.s. potvrdí návrh na uzatvorenie zmluvy ZPE žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu a doručí zmluvu ZPE žiadateľovi v elektronickej podobe vo formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v návrhu na uzatvorenie zmluvy ZPE. Štatutárny orgán žiadateľa, fyzická osoba, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu zmluvy ZPE, podpíše zmluvu ZPE a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť žiadateľovi na adresu jeho sídla.

7. V prípade zmeny údajov o existujúcom držiteľovi účtu, ktorý je právnickou osobou, oznámi držiteľ účtu bezodkladne požadovanú zmenu e-mailom na adresu OKTE, a.s. V prípade zmeny čísla účtu v tvare IBAN oznámi držiteľ účtu, ktorý je právnickou osobou, požadovanú zmenu písomne s podpisom štatutárneho orgánu držiteľa účtu na adresu sídla OKTE, a.s. V prípade zmeny údajov o existujúcom držiteľovi účtu, ktorý je fyzickou osobou, oznámi držiteľ účtu každú požadovanú zmenu písomne s podpisom oprávnenej fyzickej osoby na adresu sídla OKTE, a.s.

8. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy ZPE alebo dodatku k zmluve ZPE s existujúcim držiteľom účtu v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo tohto prevádzkového poriadku.

9. Zmluva ZPE musí mať písomnú formu.

8.2. Vydanie záruky pôvodu

1. Držiteľ účtu žiada o vydanie záruky pôvodu OKTE, a.s. elektronicky prostredníctvom svojho účtu, okrem prípadov podľa odseku 6.

2. Množstvo elektriny, pre ktorú držiteľ účtu žiada o vydanie záruky pôvodu, musí zodpovedať údajom nameraným určeným meradlom, údajom o štruktúre použitých primárnych zdrojov energie pri výrobe

elektriny a hodnotám odovzdaným výrobcom elektriny a prevádzkovateľom sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, do IS OKTE.

3. Ak údaje o množstve elektriny namerané určeným meradlom, ktorým je vybavené zariadenie na výrobu elektriny, údaje o štruktúre použitých primárnych zdrojov energie pri výrobe elektriny a hodnoty odovzdané výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené, do IS OKTE, vykazujú nesúlad, vydá OKTE, a.s. záruku pôvodu na množstvo elektriny, ktoré zodpovedá najnižšej hodnote množstva elektriny uvedenej v IS OKTE a o tejto skutočnosti OKTE, a.s. informuje držiteľa účtu, ktorý preverí dôvody nesúladu. Ak bola záruka pôvodu vydaná na menšie množstvo elektriny než na aké má držiteľ účtu nárok, OKTE, a.s. dodatočne vydá záruky pôvodu na základe novej žiadosti o vydanie záruky pôvodu na zostávajúce množstvo elektriny po zosúladení údajov. V prípade, že OKTE, a.s. na základe opravených dát od prevádzkovateľa sústavy zistí, že výrobca má nárok na iné množstvo záruk pôvodu, než na ktoré mu bola za príslušné obdobie záruka pôvodu vydaná, bude táto skutočnosť zohľadnená pri posudzovaní nasledujúcej žiadosti výrobcu elektriny o vydanie záruky pôvodu a množstvo vydaných záruk pôvodu, ktoré OKTE, a.s. vydá výrobcovi elektriny v nasledujúcom období, bude o zistený rozdiel upravený. Pokiaľ takýto postup nebude možný, môže dôjsť ku zrušeniu predmetných záruk pôvodu.

4. OKTE, a.s. vydá záruku pôvodu v elektronickej podobe prostredníctvom IS OKTE, okrem prípadov podľa odseku 6, v termíne do 30 pracovných dní od obdržania žiadosti, a to pre každú MWh elektriny dodanú do elektrizačnej sústavy, pre ktorú držiteľ účtu uplatňuje žiadosť o vydanie záruky pôvodu. Výpočet množstva elektriny pre vydanie záruk pôvodu je uvedený v prílohe č. 8 tohto prevádzkového poriadku.

5. Vydanie záruky pôvodu je možné vykonať najneskôr do 12 mesiacov od dátumu výroby elektriny, ku ktorej sa záruka pôvodu vzťahuje.

6. V prípade záruk pôvodu, ktoré nebudú v evidencii AIB, žiada držiteľ účtu o vydanie záruky pôvodu OKTE, a.s. prostredníctvom e-mailu. OKTE, a.s. vydá záruku pôvodu v elektronickej podobe prostredníctvom e-mailu, pričom takto vydané záruky pôvodu sa považujú za záruky pôvodu z nečlenského štátu AIB. V ostatnom sa v prípade vydanie záruk pôvodu, ktoré nebudú v evidencii AIB, postupuje analogicky s relevantnými odsekmi tejto kapitoly.

8.3. Prevod záruky pôvodu

1. Charakter prevodu záruky pôvodu môže byť:
    a. prevod záruky pôvodu pochádzajúcej z členského štátu AIB v rámci domény Slovenskej republiky,
    b. prevod záruky pôvodu do domény Slovenskej republiky z domény člena AIB prostredníctvom sprostredkovateľa AIB Hub,
    c. prevod záruky pôvodu z domény Slovenskej republiky do domény člena AIB Hub,
    d. prevod uznanej záruky pôvodu pochádzajúcej z nečlenského státu AIB.

2. Držiteľ účtu uskutoční príkaz k prevodu záruky pôvodu podľa odseku 1 písm. a alebo c v elektronickej podobe prostredníctvom IS OKTE.

3. Príkaz k prevodu záruky pôvodu podľa odseku 1 písm. b je iniciovaný z domény člena AIB.

4. Držiteľ účtu uskutoční príkaz k prevodu záruky pôvodu podľa odseku 1 písm. d v elektronickej podobe vyplnením formulára prístupného na webovom sídle OKTE, a.s.

5. OKTE, a.s. začne proces prevodu záruky pôvodu podľa odseku 1 bezodkladne po kontrole stavu záruky pôvodu. Príjemca záruky pôvodu je e-mailom zo strany OKTE, a.s. notifikovaný o začatom procese prevodu záruky pôvodu a vyzvaný na reakciu.

6. Príjemca v lehote do 7 kalendárných dní od výzvy podľa odseku 5:
    a. potvrdí prevod záruky pôvodu, pričom potvrdením dôjde k realizácii prevodu, alebo

b. zamietne prevod, pričom zamietnutím dôjde k ukončeniu procesu prevodu záruky pôvodu, pričom záruka pôvodu na účte odosielateľa, zablokovaná v rámci procesu prevodu, bude odblokovaná pre potreby ďalšieho použitia.

7. Ak uplynie lehota podľa odseku 6 a príjemca prevod nepotvrdí ani nezamietne, dôjde k automatickému ukončeniu procesu prevodu záruky pôvodu a záruka pôvodu na účte odosielateľa, ktorá bola zablokovaná v rámci procesu prevodu, bude odblokovaná pre potreby ďalšieho použitia.

8. OKTE, a.s., zaháji proces prevodu záruky pôvodu podľa odseku 1 bezodkladne po kontrole stavu záruky pôvodu.

9. OKTE, a.s., v prípade prevodu podľa odseku 1 písm. a prevedie záruku pôvodu podľa odseku 2 na prevodný účet príjemcu záruky pôvodu. O vykonaní prevodu záruky pôvodu sú dotknutí držitelia účtov informovaní prostredníctvom IS OKTE.

10. OKTE, a.s., v prípade prevodu podľa odseku 1 písm. b príjme požiadavku od AIB Hub na prevod záruky pôvodu na účet držiteľa v doméne Slovenskej republiky, vykoná potrebné validácie a informuje o výsledku spracovania požiadavky AIB Hub. O vykonaní prevodu záruky pôvodu je dotknutý držiteľ účtu informovaný prostredníctvom IS OKTE.

11. OKTE, a.s., v prípade prevodu podľa odseku 1 písm. c začne proces prevodu záruky pôvodu a odovzdá potrebné informácie AIB Hub, ktorý následne iniciuje samotný prevod v cieľovom registri, pričom AIB Hub informuje OKTE, a.s. o výsledku spracovania požiadavky v cieľovom registri. O vykonaní prevodu záruky pôvodu je dotknutý držiteľ účtu informovaný prostredníctvom IS OKTE.

12. Záruka pôvodu elektriny z prečerpávacej vodnej elektrárne môže byť prevedená z iného štátu na prevodný účet dodávateľa elektriny v doméne Slovenskej republiky. Záruka pôvodu elektriny z prečerpávacej vodnej elektrárne môže byť prevedená do iného štátu z účtu dodávateľa elektriny v doméne Slovenskej republiky.

13. Prevod záruky pôvodu je možné vykonať najneskôr do 12 mesiacov od dátumu výroby elektriny, ku ktorej sa záruka pôvodu vzťahuje.

14. Množstvo elektriny, ktoré dodávateľ elektriny previedol prostredníctvom záruk pôvodu na iného účastníka trhu s elektrinou, sa odpočíta z podielu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jeho energetickom mixe.

8.4. Uplatnenie záruky pôvodu

1. Dodávateľ elektriny uskutoční uplatnenie záruky pôvodu v elektronickej podobe prostredníctvom IS OKTE. Výrobca elektriny uskutoční uplatnenie záruky pôvodu pre koncového odberateľa v elektronickej podobe prostredníctvom IS OKTE.

2. Záruka pôvodu elektriny z prečerpávacích vodných elektrární nemôže byť v Slovenskej republike uplatnená.

3. Záruka pôvodu elektriny z prečerpávacích vodných elektrární môže byť uplatnená v inom štáte, pokiaľ to vnútroštátne právne predpisy iného štátu umožňujú.

4. Dodávateľ elektriny uplatní záruku pôvodu tak, že k príslušnej záruke pôvodu priradí odberateľa elektriny, ktorému bola elektrina, ku ktorej sa vzťahuje záruka pôvodu, dodaná. Výrobca elektriny uplatní pre koncového odberateľa záruku pôvodu tak, že k príslušnej záruke pôvodu priradí odberateľa elektriny , ktorému bola elektrina, ku ktorej sa záruka pôvodu vzťahuje, dodaná.

5. Záruka pôvodu môže byť uplatnená len voči odberateľom elektriny v Slovenskej republike alebo voči odberateľom elektriny v štáte, ktorý nie je členom AIB.

6. Dodávateľ elektriny uskutoční uplatnenie uznanej záruky pôvodu z nečlenského státu AIB podaním žiadosti OKTE, a.s. v elektronickej podobe vyplnením formulára prístupného na webovom sídle OKTE, a.s., kde k príslušnej záruke pôvodu priradí odberateľa elektriny, ktorému bola elektrina, ku ktorej sa vzťahuje záruka pôvodu, dodaná.

7. OKTE, a.s. povolí uplatnenie záruky pôvodu podľa odsekov 4 a 6 bezodkladne po kontrole stavu záruky pôvodu.

8. Dodávateľ elektriny zahrnie množstvo elektriny, na ktoré boli uplatnené záruky pôvodu elektriny, do výpočtu podielu elektriny vyrobenej z jednotlivých druhov primárnych energetických zdrojov elektriny nakúpenej alebo vyrobenej dodávateľom na účel jej dodávky odberateľom elektriny, o ktorej je povinný informovať svojich odberateľov podľa zákona o energetike.

9. Uplatnenie záruky pôvodu je možné vykonať najneskôr do 12 mesiacov od dátumu výroby elektriny, ku ktorej sa záruka pôvodu vzťahuje.

8.5. Uznanie záruky pôvodu

1. Záruka pôvodu vydaná v členskom štáte AIB sa považuje za uznanú záruku pôvodu, ak bola prevedená na účet držiteľa účtu registrovaného v IS OKTE. Táto záruka pôvodu je vedená v elektronickej evidencii IS OKTE a nakladá sa s ňou podľa všetkých ustanovení tohto prevádzkového poriadku.

2. Uznaná záruka pôvodu z nečlenského štátu AIB musí spĺňať podmienky stanovené zákonom o OZE a VU KVET.

3. Dodávateľ elektriny požiada OKTE, a.s. o uznanie záruky pôvodu z nečlenského štátu AIB v elektronickej podobe vyplnením formulára prístupného na webovom sídle OKTE, a.s. Súčasťou žiadosti sú originály alebo overené kópie dokumentov, z ktorých je možné overiť údaje o záruke pôvodu vydanej v nečlenskom štáte AIB, o ktorej uznanie žiadateľ žiada a údaje o zariadení na výrobu elektriny. K dokumentom zo zahraničia je potrebné priložiť aj preklad textu do slovenského jazyka.

4. V prípade uznania záruky pôvodu z nečlenského štátu AIB je táto záruka pôvodu zo strany OKTE, a.s. vedená v samostatnej evidencii takýchto záruk pôvodu.

5. OKTE, a.s. informuje držiteľa účtu, ktorému bola záruka pôvodu z nečlenského štátu AIB prevedená a doterajšieho držiteľa tejto záruky pôvodu o vykonaní prevodu prostredníctvom IS OKTE. Držiteľ účtu poskytne OKTE, a.s. za týmto účelom e-mailovú adresu na doterajšieho držiteľa záruky pôvodu.

6. Uznaná záruka pôvodu z nečlenského státu AIB nemôže byť prevedená do registračnej databázy OKTE, a.s. v rámci IS OKTE.

7. Uznanie záruky pôvodu je možné vykonať najneskôr do 12 mesiacov od dátumu výroby elektriny, ku ktorej sa záruka pôvodu vzťahuje.

8.6. Aukcie záruk pôvodu

1. V prípade, že si výrobca elektriny uplatňuje podporu formou doplatku alebo príplatku, záruky pôvodu vzťahujúce sa k tejto vyrobenej elektrine sú vedené v elektronickej evidencii v IS OKTE na vlastnom oddelenom účte OKTE, a.s. OKTE, a.s. vykonáva správu tohto účtu. Tieto záruky pôvodu sú ďalej obchodované v aukciách vo vlastnom mene a na vlastný účet OKTE, a.s.

2. OKTE, a.s. vydá záruky pôvodu, ktoré sú ďalej obchodované v aukciách, bez žiadosti výrobcu elektriny, a to na elektrinu, na ktorú si výrobca elektriny uplatnil právo na podporu doplatkom alebo príplatkom.

3. OKTE, a.s. vydá záruku pôvodu podľa odseku 2 po uskutočnení konečného zúčtovania odchýlok podľa kapitoly 3.9.5 tohto prevádzkového poriadku, a to pre každú MWh elektriny vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie dodanú do elektrizačnej sústavy. V prípade, ak nebude možno vydať záruku pôvodu z dôvodu, že objem dodávky elektriny z daného zariadenia na výrobu elektriny nedosiahol od posledného vydania záruky pôvodu celý objem 1 MWh, bude tento objem akumulovaný v nasledujúcom období dokiaľ nedosiahne veľkosť 1 MWh za splnenia podmienky vydania záruky pôvodu do 12 mesiacov od dátumu výroby elektriny, ku ktorej sa záruka pôvodu vzťahuje.

4. OKTE, a.s. vydá záruku pôvodu podľa odseku 2 v elektronickej podobe prostredníctvom IS OKTE, ktorú eviduje na vlastnom oddelenom účte a vykonáva jeho správu.

5. Účastníkom aukcie môže byť len držiteľ účtu s platným prístupom do IS OKTE, ktorý má s OKTE, a.s. uzatvorený dodatok k zmluve ZPE, umožňujúci mu zúčastňovať sa aukcií.

6. OKTE, a.s. je jediný predávajúci subjekt. Aukcie budú vypisované na základe rozhodnutia OKTE, a.s. Spolu s informáciou o dátume a čase aukcie bude na webovom sídle OKTE, a.s. a v IS ZPE uverejnené aj celkové množstvo záruk pôvodu obchodovaných v aukcii, zoznam produktov záruk pôvodu obchodovaných v aukcii, množstvo záruk pôvodu v rámci individuálnych produktov a minimálna cena záruky pôvodu stanovená pre každý produkt záruk pôvodu individuálne. Informácie sa zverejňujú najmenej 14 kalendárnych dní pred spustením aukcie. Súčasťou oznámenia o aukcii môžu byť aj ďalšie podmienky týkajúce sa priebehu a vyhodnotenia aukcie.

7. Záruka pôvodu môže byť obchodovaná v aukciách záruk pôvodu najneskôr do 12 mesiacov od dátumu výroby elektriny, ku ktorej sa záruka pôvodu vzťahuje.

8. Účastníci aukcie predkladajú objednávky na nákup prostredníctvom IS OKTE. Otvorenie príjmu objednávok na predkladanie objednávok do aukcie je v trvaní 4 hodín. Účastník aukcie môže registrovať nové objednávky a zrušiť svoje existujúce objednávky kedykoľvek počas otvoreného príjmu objednávok.

9. Množstvo záruk pôvodu v rámci objednávok sa uvádza v MWh bez desatinných miest. Jednotková cena záruk pôvodu v rámci objednávok sa uvádza v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta.

10. Účastník aukcie môže v rámci jednej aukcie registrovať ľubovoľný počet objednávok, pričom množstvo požadovaných záruk pôvodu z individuálne registrovaných objednávok nesmie presiahnuť celkové množstvo záruk pôvodu obchodovaných v aukcii. Jednotková cena objednávky na nákup musí byť rovná alebo vyššia ako minimálna jednotková cena stanovená OKTE, a.s. pre príslušný produkt záruk pôvodu.

11. Účastník aukcie môže podať jednoduchú alebo variantnú ponuku v aukcii.

12. V jednoduchej ponuke účastník aukcie stanovuje:
    a. množstvo záruk pôvodu, o ktoré má záujem,
    b. produkt záruk pôvodu,
    c. jednotkovú cenu záruky pôvodu, ktorá odpovedá najvyššej cene, ktorú je účastník aukcie ochotný zaplatiť za záruku pôvodu.

13. Vo variantnej ponuke účastník aukcie stanovuje:
    a. množstvo záruk pôvodu, o ktoré má záujem,
    b. najmenej 2 varianty produktov, akými je požadované množstvo záruk pôvodu možné uspokojiť,
    c. jednotkovú cenu pre každý variant, ktorá odpovedá najvyššej cene, ktorú je účastník aukcie ochotný zaplatiť za záruku pôvodu.

14. Po uzávierke príjmu objednávok sa vykoná párovanie objednávok na základe nasledovného postupu:
    a. Variantné objednávky pre účely párovania budú rozdelené do jednoduchých objednávok.
    b. Po rozdelení variantných objednávok sú všetky objednávky zoradené podľa kritérií:
        i. jednotková cena objednávky – od najvyššej po najnižšiu,
        ii. čas predloženia ponuky – od najstaršej po najnovšiu,
        iii. celkový dopytovaný objem – od najväčšieho po najmenší (objednávka na vyššie množstvo záruk pôvodu je radená vyššie),
        iv. poradové číslo produktu radené vzostupne, ktoré je definované prostredníctvom:
            - kategóriou životnosti záruk pôvodu – od najkratšej po najdlhšiu,
            - typom zdroja.

V prípade, že pri jednom pravidle dôjde k rovnosti nastupuje nasledujúce pravidlo (n + 1).

c. Uspokojovanie objednávok na nákup prebieha od najvyššie postavenej objednávky po najnižšie postavenú objednávku, kým sú predávané záruky pôvodu k dispozícii alebo kým nie sú uspokojené všetky objednávky na nákup. Výsledná cena záruk pôvodu bude v aukciách stanovená na základe ceny zobchodovaných objednávok zo strany účastníkov trhu (spôsob pay-as-bid).

d. V prípade, že objednávku nemožno plne uspokojiť, je uspokojená čiastočne a pokračuje sa na ďalšiu objednávku. V prípade, že danú objednávku nemožno uspokojiť vôbec, objednávka je preskočená a pokračuje sa na ďalšiu objednávku.

15. Držitelia účtov, ktorých objednávky boli uspokojené/neuspokojené, sú o tejto skutočnosti informovaní prostredníctvom IS OKTE bezodkladne po ukončení aukcie a vyhodnotení jej výsledkov.

16. V prípade, že po vyhodnotení aukcie na prevodnom účte OKTE, a.s. zostávajú záruky pôvodu, ktoré neboli vysúťažené v aukcii, môžu byť zahrnuté do niektorej z nasledujúcich aukcií záruk pôvodu.

17. Po vyhodnotení aukcie dôjde zo strany OKTE, a.s. k zúčtovaniu vysúťažených záruk pôvodu podľa kapitoly 8.9 odseku 1 písm. c tohto prevádzkového poriadku. Prevod vysúťažených záruk na účet príjemcu záruky pôvodu sa uskutoční následne po pripísaní platby za vysúťažené záruky pôvodu na bankový účet OKTE, a.s. O prevode záruk pôvodu informuje OKTE, a.s. držiteľa účtu prostredníctvom IS OKTE.

18. V prípade, že nedôjde k pripísaniu čiastky za vysúťažené záruky pôvodu na bankový účet OKTE, a.s. najneskôr v priebehu 1. pracovného dňa nasledujúceho po dni splatnosti zálohovej faktúry, dôjde k zrušeniu zobchodovania objednávok účastníka aukcie zahŕňajúcich predmetné záruky pôvodu. Tieto záruky pôvodu zostávajú na vlastnom oddelenom účte OKTE, a.s. a môžu byť zahrnuté do niektorej z nasledujúcich aukcií záruk pôvodu. Účastník aukcie zároveň nie je oprávnený zúčastniť sa nasledujúcich dvoch aukcií záruk pôvodu.

19. Ak platba za vysúťažené záruky pôvodu nie je účastníkom aukcie vykonaná v požadovanom termíne podľa odseku 18 po druhýkrát, účastníkovi aukcie nebude umožnené zúčastniť sa na aukciách záruk pôvodu po dobu 12 mesiacov od dátumu splatnosti druhej platby za vysúťažené záruky pôvodu. O tomto informuje OKTE, a.s. držiteľa účtu prostredníctvom IS OKTE.

20. Cenu za prevod záruky pôvodu na prevodný účet držiteľa účtu hradí držiteľ úctu podľa kapitoly 8.9 odseku 1 písm. b tohto prevádzkového poriadku.

21. OKTE, a.s. po ukončení aukcie zverejní na svojom webovom sídle v agregovanej forme množstvo vysúťažených záruk pôvodu a maximálnu, minimálnu a priemernú cenu, za ktorú boli záruky pôvodu vysúťažené (v rozdelení pre každý produkt záruk pôvodu individuálne).

8.7. Zrušenie záruky pôvodu

1. Držiteľ účtu má právo požiadať o zrušenie záruky pôvodu v elektronickej podobe prostredníctvom IS OKTE. V prípade záruky pôvodu pochádzajúcej z nečlenského štátu AIB má držiteľ účtu právo požiadať o zrušenie záruky pôvodu v elektronickej podobe vyplnením formulára prístupného na webovom sídle OKTE, a.s. Ďalšie dôvody zrušenia záruky pôvodu sú stanovené v zákone o OZE a VU KVET.

2. OKTE, a.s. zruší záruku pôvodu presunom záruky pôvodu z prevodného účtu držiteľa účtu na účet zrušených záruk pôvodu toho istého držiteľa účtu. OKTE, a.s. informuje o zrušení záruky pôvodu držiteľa účtu, na účte ktorého bola záruka pôvodu, na ktorú sa zrušenie vzťahuje, prostredníctvom IS OKTE.

3. OKTE, a.s. zruší evidenciu alebo prevod záruky pôvodu alebo evidenciu uznanej záruky pôvodu, ak sa preukáže, že k nim došlo v rozpore so zákonom o OZE a VU KVET a informuje o tom držiteľa účtu, na účte ktorého bola záruka pôvodu, na ktorú sa zrušenie vzťahuje, prostredníctvom IS OKTE.

8.8. Ochrana informácií

Držiteľ účtu a OKTE, a.s. musí nakladať s informáciami obchodného, technického, strategického, finančného či inak citlivého charakteru, ktoré nie sú verejne dostupné a obvykle sa považujú za cenné a dôverné, aj keď nemusia byť explicitne označené ako dôverné, ako s dôvernými informáciami. Zverejnenie takých informácií je podmienené predchádzajúcim písomným súhlasom protistrany. Pre vylúčenie pochybností toto ustanovenie o utajení nezabraňuje OKTE, a.s. poskytovať informácie ÚRSO, MH SR, finančným úradom, polícii, Europolu a ďalším orgánom.

8.9. Platobné a fakturačné podmienky

1. OKTE, a.s. vystaví nasledujúce faktúry za činnosti spojené so zárukami pôvodu:

    a. faktúru za ročnú fixnú platbu v súlade s aktuálne platnou cenou zverejnenou na webovom sídle OKTE, a.s. za 1. kalendárny rok do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy ZPE. Za každý nasledujúci kalendárny rok účinnosti zmluvy ZPE po 1. roku účinnosti zmluvy bude faktúra za ročnú fixnú platbu vystavená najneskôr do 15. januára kalendárneho roka, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje; OKTE, a.s. sprístupní držiteľovi účtu faktúru v IS OKTE a súčasne ju odošle e-mailom na adresu držiteľa účtu uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZPE. Splatnosť faktúry je 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia držiteľovi účtu v IS OKTE. Služby spojené so zárukami pôvodu za 1. kalendárny rok, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje, budú držiteľovi účtu umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.

    b. faktúru na základe tarify za vydanie záruky pôvodu a tarify za prevod záruky pôvodu v súlade s aktuálne platnou cenou zverejnenou na webovom sídle OKTE, a.s. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru najneskôr do 15. kalendárneho dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom došlo k vydaniu záruky pôvodu alebo k prevodu záruky pôvodu. OKTE, a.s. sprístupní faktúru držiteľovi účtu v IS OKTE a súčasne ju odošle e-mailom na adresu držiteľa účtu uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZPE. Splatnosť faktúry je 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia držiteľovi účtu v IS OKTE,

    c. faktúru za záruky pôvodu, na ktoré účastník aukcie získal nárok na základe výsledku aukcie so zárukami pôvodu. OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru najneskôr do 15. kalendárneho dňa odo dňa vyhodnotenia aukcie. OKTE, a.s. sprístupní faktúru držiteľovi účtu v IS OKTE a súčasne ju odošle e-mailom na adresu držiteľa účtu uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZPE. Splatnosť faktúry je 5 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia držiteľovi účtu v IS OKTE. Po uhradení zálohovej faktúry OKTE, a.s. vystaví vyúčtovaciu faktúru, sprístupní ju držiteľovi účtu v IS OKTE a súčasne ju odošle e-mailom na adresu držiteľa účtu uvedenú v prílohe č.1 zmluvy ZPE.

2. V prípade záruk pôvodu z nečlenských štátov AIB sa pri stanovovaní fakturačných a platobných podmienok postupuje analogicky s odsekom 1 písm. a a b tohto odseku, pričom splatnosť faktúry sa počíta odo dňa dátumu vystavenia faktúry.

3. 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.

4. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená podľa zákona o DPH.

5. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade na faktúre zaokrúhli na 0,00 €.

6. V prípade, že držiteľ účtu je zahraničný subjekt a nie je registrovaný pre DPH v Slovenskej republike, resp. má na území Slovenskej republiky prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v Európskej únii prípadne v tretích krajinách a bude použitý mechanizmus "Reverse Charge".

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

8. V prípade uznanej reklamácie držiteľa účtu, OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru. Splatnosť opravnej faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok držiteľa účtu voči OKTE, a.s., je 6 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená držiteľa účtu v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu držiteľa účtu uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZPE. Splatnosť faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči držiteľovi účtu, je 9 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená držiteľovi účtu v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu držiteľa účtu uvedenú v prílohe č. 1 zmluvy ZPE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

8.10. Reklamácie

1. Držiteľ účtu môže reklamovať služby poskytované OKTE, a.s,, týkajúce sa vydaní, prevodu, uplatnení, uznaní a aukcií záruk pôvodu, a to bezodkladne, najneskôr však do 10 pracovných dní odo dňa, kedy k predmetu reklamácie došlo. OKTE, a.s. je povinný písomne sa vyjadriť k oprávnenosti podanej reklamácie najneskôr do 30 dní od jej prijatia. Podanie reklamácie nemá odkladný účinok na splatnosť faktúry.
2. Reklamáciu držiteľ účtu podáva v elektronickej podobe formou zabezpečenej komunikácie prostredníctvom IS OKTE. V prípade záruk pôvodu z nečlenských štátov AIB podáva držiteľ účtu reklamáciu výlučne prostredníctvom e-mailu.
3. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
    a. identifikáciu zadávateľa reklamácie,
    b. predmet reklamácie,
    c. reklamované obdobie,
    d. opis reklamácie,
    e. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov držiteľa účtu,
    f. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera.
4. OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri vydaní, prevodu, uplatnení, uznaní alebo aukcií záruk pôvodu a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
    a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí chybu, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého držiteľa účtu do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie a zároveň opraví údaje na účte dotknutého držiteľa účtu,
    b. v prípade, ak OKTE, a.s. nezistí chybu, oznámi túto skutočnosť dotknutému držiteľovi účtu do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie.

8.11. Spoločné ustanovenia

1. OKTE, a.s. a držiteľ účtu sú povinní sa navzájom informovať o všetkých skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, ktoré by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd.
2. Ak OKTE, a.s. alebo držiteľ účtu zistí chybu vo vydávaní, prevode, uznaní, zrušení alebo uplatňovaní záruky pôvodu, vyrozumie protistranu v čo najkratšom možnom čase.
3. Ak sa vyskytne chyba v priebehu vydávania, prevodu, uznania, rušenia alebo uplatňovania záruky pôvodu alebo chyba v dôsledku neoprávneného prístupu do IS OKTE či jej poruchy, OKTE, a.s. a držiteľ účtu budú spolupracovať a vyvinú primerané úsilie k tomu, aby následkom poruchy nedošlo k neoprávnenému obohateniu. V prípade chyby môže OKTE, a.s. upraviť záruky pôvodu a ich počet na účte držiteľa účtu.
4. Cena za činnosti spojené s vydávaním a použitím záruk pôvodu je stanovená v súlade s aktuálne platnými cenami zverejnenými na webovom sídle OKTE, a.s. v nasledovnej štruktúre:
    a. ročná fixná platba pre držiteľov účtu, s ktorými má organizátor krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú Zmluvu ZPE,

b. tarifa za vydanie záruky pôvodu organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou,

c. tarifa za prevod záruky pôvodu organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

5. Účastník aukcie, ktorý uspeje v aukcii, uhradí OKTE, a.s. cenu za zobchodované záruky pôvodu. Cena za zobchodované záruky pôvodu je daná cenou, s ktorou účastník aukcie uspel v aukcii.

6. OKTE, a.s. v rámci IS OKTE bude vyhodnocovať a držiteľom účtu sprístupňovať nasledovné typy reportov/prehľadov:

a. súhrnný prehľad transakcií,

b. súhrnný prehľad transakcií podľa technológie,

c. detailný prehľad transakcií,

d. zoznam držiteľov účtu v doméne SR,

e. národný energetický mix,

f. výsledky aukcií.

9. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

9.1. 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;

    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 digitálnym 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- prijatie údajov musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme; údaje 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.; údaje sú platne prevzaté zo strany OKTE, a.s. iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielateľa v IS OKTE; 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 údajov či správy, ak nebol dodržaný formát správy v súlade s pravidlami prevádzky príslušného informačného systému;

    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 účastníkmi trhu a OKTE, a.s.; OKTE, a.s. ako aj účastník trhu majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; OKTE, a.s. nezodpovedá za prijatie údajov, informácií alebo správ, ak boli odovzdané telefonicky na iné ako určené telefónne čísla; telefonické odovzdávanie údajov 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 údajov odovzdávaných telefonicky, pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie údajov v zmysle uzávierky príjmov údajov podľa tohto 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.

9.2. 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. 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.

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu - proces párovania objednávok

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu pre režim úplného alebo čiastočného koordinovaného párovania obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu s elektrinou

Účelom algoritmu vyhodnotenia denného trhu (ďalej len „algoritmus vyhodnotenia DT“) je párovanie objednávok na nákup a objednávok na predaj elektriny na dennom trhu pre všetky obchodné hodiny jedného obchodného dňa v rámci všetkých obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu s elektrinou, pričom sa zohľadňujú sieťové a trhové obmedzenia.

Cieľom algoritmu vyhodnotenia DT je dosiahnuť najvyššiu hodnotu koeficientu spoločenského prospechu (KSP), ktorá je súčtom celkového výnosu na strane účastníka trhu so zaregistrovanými objednávkami na nákup, celkového výnosu na strane účastníka trhu so zaregistrovanými objednávkami na predaj a celkového výnosu profilov v danej obchodnej oblasti.

1. Vstupom pre algoritmus vyhodnotenia DT zo strany slovenskej obchodnej oblasti je zoznam platných objednávok na nákup a predaj elektriny pre daný obchodný deň, pričom v prípade štandardných hodinových objednávok sú tieto objednávky transformované do podoby spracovateľnej algoritmom:

   1.1. Štandardné hodinové objednávky bez príznaku podmienky výkonovej nedeliteľnosti sú agregované do kriviek ponuky a dopytu.

   1.2. Ak štandardná hodinová objednávka na predaj má pre prvý blok objednávky vo vybraných obchodných periódach nastavenú podmienku výkonovej nedeliteľnosti, množstvá v týchto periódach sú transformované na samostatné blokové objednávky, t. j. objemovo nedeliteľné objednávky na predaj. Takto je zabezpečené, že vybrané obchodné hodiny v prvom bloku štandardnej hodinovej objednávky s príznakmi výkonovej nedeliteľnosti budú zobchodované buď v plnom rozsahu, alebo vôbec. Zvyšné bloky objednávky na predaj v danej obchodnej hodine sú začlenené do agregovanej krivky ponuky s možnosťou krátenia ich množstva v procese párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj).

2. Cena objednávky je určená podľa nasledujúcich kritérií:

   2.1. V prípade hodinových produktov bez príznaku podmienky výkonovej deliteľnosti je cenou objednávky cena ponuky alebo cena dopytu.

   2.2. V prípade blokových produktov je cenou objednávky priemerná cena objednávky vážená ponúkaným alebo dopytovaným množstvom v jednotlivých obchodných hodinách.

3. V prvom kroku algoritmus vyhodnotenia DT hľadá riešenie, ktoré nezohľadňuje obmedzujúce podmienky objednávok a ku každej objednávke sa pristupuje tak, že jej množstvo môže byť krátené. Ak táto fáza algoritmu vyhodnotenia DT vedie k nájdeniu platného riešenia s tým, že je splnená podmienka aj pre všetky blokové objednávky (buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne), je toto riešenie optimálne s najvyššou možnou hodnotou KSP a algoritmus vyhodnotenia DT je ukončený.

   Pri spracovaní vyhodnotenia objednávok, ktoré nezohľadňuje obmedzujúce podmienky objednávok, sa uplatňujú nasledovné kritériá:

   3.1. Objednávke na predaj v danej obchodnej hodine je pridelené plné množstvo v prípade, že marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,

   3.2. Objednávke na nákup v danej obchodnej hodine je pridelené plné množstvo v prípade, že marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,

   3.3. Objednávke na predaj v danej obchodnej hodine nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, že marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,

   3.4. Objednávke na nákup v danej obchodnej hodine nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, že marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,

   3.5. Objednávke (na nákup aj na predaj) v danej obchodnej hodine môže byť krátené množstvo v prípade, že marginálna cena sa rovná cene objednávky pre danú obchodnú hodinu,

3.6. Objednávke (na nákup aj na predaj) v danej obchodnej hodine nemôže byť pridelené množstvo väčšie ako bolo zadané pri registrácii objednávky pre danú obchodnú hodinu.

Algoritmus vyhodnotenia DT pre objednávky bez obmedzujúcich podmienok sa riadi nasledovnými pravidlami:

- Keď je cena ponuky nižšia ako marginálna cena a cena dopytu vyššia ako marginálna cena, každá objednávka je akceptovaná v plnom rozsahu,
- Keď je cena ponuky vyššia ako marginálna cena a cena dopytu nižšia ako marginálna cena, každá objednávka je zamietnutá v plnom rozsahu,
- Keď je cena ponuky alebo dopytu rovná marginálnej cene, každá objednávka je akceptovaná buď v plnom rozsahu, alebo len čiastočne.

4. Ak sa v predchádzajúcom kroku nepodarilo nájsť platné riešenie, znamená to, že niektoré blokové objednávky majú pridelenú iba časť požadovaného množstva. Toto riešenie je prehlásené za čiastočné a slúži ako základ pre hľadanie optimálne platného riešenia. Generuje sa nové čiastočné riešenie, ktoré hľadá kombináciu pre zobchodovanie blokových objednávok, kde niektoré objednávky budú akceptované a niektoré zamietnuté v plnom rozsahu, pričom sa zohľadňuje hodnota KSP.

   Pri spracovaní vyhodnotenia blokových objednávok sa uplatňujú nasledovné kritériá:

   4.1. Bloková objednávka na predaj je zamietnutá v plnom rozsahu, ak je cena objednávky vyššia ako vážený priemer z marginálnych cien v rámci vyplnených obchodných hodín,

   4.2. Bloková objednávka na nákup je zamietnutá v plnom rozsahu, ak cena objednávky je nižšia ako vážený priemer z marginálnych cien v rámci vyplnených obchodných hodín,

   4.3. Bloková objednávka (na nákup alebo na predaj) je akceptovaná v plnom rozsahu, ak je jej možné prideliť množstvo v požadovanom rozsahu pre každú obchodnú hodinu. V určitom prípade môže dôjsť k tzv. paradoxnému zamietnutiu blokovej objednávky napriek tomu, že objednávka spĺňa kritérium v rámci vyššie uvedených bodov 4.1 alebo 4.2.

   4.4. Flexibilná hodinová bloková objednávka je akceptovaná v obchodnej hodine, ktorá je určená algoritmom vyhodnotenia DT.

   4.5. Párovanie objednávok v rámci skupiny vzájomne prepojených objednávok sa riadi nasledovnými pravidlami:

      4.5.1. Nadradená bloková objednávka musí byť akceptovaná v rovnakom rozsahu ako jej podradená linkovaná bloková objednávka.

      4.5.2. Nadradená bloková objednávka môže byť akceptovaná aj v prípade, že nespĺňa kritérium podľa bodov 4.1 alebo 4.2 a to za predpokladu, že strata tejto objednávky je plne kompenzovaná výnosom všetkých podradených linkovaných blokových objednávok.

      4.5.3. Podradená bloková objednávka, ktorá nespĺňa kritérium podľa bodov 4.1 alebo 4.2 nemôže byť akceptovaná a to ani v prípade, že zobchodovanie jej nadradenej blokovej objednávky predstavuje výnos, ktorý môže kompenzovať stratu podradenej blokovej objednávky.

   4.6. Párovanie blokových objednávok v rámci exkluzívnej skupiny sa riadi pravidlom, kedy súčet efektívnych mier akceptácie všetkých jednoduchých (profilových) blokových objednávok nesmie prekročiť hodnotu 100%. V prípade objednávok zadaných v rámci IS OKTE ide o možnosť zobchodovania najviac jednej objednávky v rámci skupiny.

5. Ak sa našlo nové platné riešenie a jeho hodnota KSP je menšia ako hodnota KSP predchádzajúceho riešenia, tak je toto nové riešenie zamietnuté a prechádza sa na ďalšiu fázu vyhodnotenia. Ak je hodnota KSP vyššia, prechádza sa na zistenie cien, ktoré sú kompatibilné s týmto riešením, obmedzeniami trhu a sieťovými obmedzeniami:

   5.1. Ak také ceny existujú, algoritmus vyhodnotenia DT našiel platné riešenie. Ak je toto riešenie lepšie ako dovtedy nájdené, je toto riešenie prehlásené za optimálne s najvyššou možnou hodnotou KSP.

5.2. Ak také ceny neexistujú, je vytvorený nový krok s transformovaným problémom obsahujúcim dodatočné obmedzenia za účelom vyradenia tohto neplatného riešenia.

6. Ak algoritmus vyhodnotenia DT preskúmal všetky možné riešenia, tak našiel optimálne riešenie s najvyššou možnou hodnotou KSP. Algoritmus vyhodnotenia DT však môže skončiť aj pri dosiahnutí časového limitu určeného na výpočet. V tomto prípade je výstupom algoritmu vyhodnotenia DT dovtedy nájdené optimálne riešenie s najvyššou hodnotou KSP.

7. V rámci sieťových obmedzení algoritmus vyhodnotenia DT prihliada na pridelené hodnoty ATC (denná prenosová kapacita pre Market Coupling) na jednotlivých cezhraničných profiloch. Cezhraničný profil tvorí súbor vedení, ktoré na hranici prepájajú dve susedné prenosové sústavy. Hodnota vypočítaného cezhraničného toku nemôže presiahnuť pridelenú hodnotu ATC.

   Pri výpočte zobchodovaného cezhraničného množstva na jednotlivých cezhraničných profiloch môže dôjsť k nevyváženému stavu z dôvodu zaokrúhlenia hodnôt cezhraničných tokov na jedno desatinné miesto. K tomuto stavu dochádza, ak hodnota koeficientu R je 0,1 MWh. Koeficient R sa vypočíta ako absolútna hodnota rozdielu zaokrúhlených a presných zobchodovaných množstiev na profiloch.

   V prípade nevyváženého stavu algoritmus vyhodnotenia DT upravuje pridelené množstvo objednávkam. V danej obchodnej hodine vyberie jednu objednávku, ktorej bude pridelené množstvo krátené o 0,1 MWh. Pre výber objednávky sa uplatňujú nasledovné kritériá:

   7.1. Ak je oblasť exportná a koeficient R je kladné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene,

   7.2. Ak je oblasť exportná a koeficient R je záporné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku 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,

   7.3. Ak je oblasť importná a koeficient R je záporné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene,

   7.4. Ak je oblasť importná a koeficient R je kladné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku 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,

   7.5. V prípade, že vyššie uvedené pravidlá by spĺňalo viacero objednávok, pre výber konkrétnej objednávky sa vyberie objednávka, ktorej bolo pridelené najväčšie množstvo. Ak zhoda naďalej trvá, vyberie sa tá objednávka, ktorej pridelené množstvo je väčšie od druhého desatinného miesta. Ak zhoda pretrváva, vyberie sa objednávka, ktorej pridelené množstvo je väčšie od prvého desatinného miesta. Ak naďalej existuje zhoda, dôjde ku kráteniu množstva prideleného objednávke, ktorá bola v systéme zadaná ako posledná.

8. Výsledkom algoritmu vyhodnotenia DT sú:

   8.1. Hodnoty cezhraničných tokov pre jednotlivé smery (export / import) a jednotlivé cezhraničné profily v MWh v jednotlivých obchodných hodinách,

   8.2. Čistá pozícia každej obchodnej oblasti v MWh, ktorú tvorí výsledok cezhraničných tokov všetkých cezhraničných profilov danej obchodnej oblasti,

   8.3. Marginálna cena pre jednotlivé obchodné oblasti a jednotlivé obchodné hodiny v €/MWh,

   8.4. Pridelené množstvo pre jednotlivé blokové objednávky.

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu pre režim samostatného párovania

Tento algoritmus sa vykonáva v prípade výskytu problémov pri realizácii úplného alebo čiastočného koordinovaného párovania všetkých obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu s elektrinou. 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. Pred otvorením príjmu objednávok a po uzatvorení príjmu objednávok pre režim samostatného párovania budú zneplatnené všetky existujúce platné blokové objednávky typu exkluzívna skupina.

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 dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj) a výpočet marginálnych cien. Blokové produkty so zadanou váženou priemernou cenou sú v tomto kroku zahrnuté do kriviek ponuky a dopytu na základe ich zadanej váženej priemernej ceny v rámci všetkých obchodných hodín. V prípade, že blokové produkty s váženou priemernou cenou zadané na viacero obchodných hodín nie je možné spárovať v danej obchodnej hodine vzhľadom na vzniknuté krivky ponuky a dopytu, cena príslušnej objednávky v danej obchodnej hodine je znížená v prípade ponuky alebo zvýšená v prípade dopytu s ohľadom na pravidlá párovania príslušného typu blokovej objednávky s cieľom maximalizácie možnosti zobchodovania danej objednávky.
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 obmedzujúcimi podmienkami, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné ponuky za túto cenu. Ak priesečník krivky ponuky a dopytu bude na horizontálnej krivke dopytu a nebude existovať za túto cenu žiaden platný dopyt s komplexnou podmienkou, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné dopyty za túto cenu.
5. Za účelom proporcionálneho rozdelenia ponúkaného množstva elektriny medzi prvky dopytov alebo dopytovaného množstva elektriny medzi prvky ponúk sa množstvo, ktoré má byť rozdelené, vydelí celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému prvku pridelí výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.
6. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky alebo dopytu a bude existovať za túto cenu platná objednávka s obmedzujúcimi podmienkami, z riešenia sa vyjme príslušný nedeliteľný prvok ponuky alebo bloková objednávka.
7. Kritériá pre vyradenie platného prvku alebo objednávky s obmedzujúcimi podmienkami sú nasledujúce:
    a. 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,

b. komplexná podmienka, začne výber platnej blokovej objednávky, na nákup alebo na predaj, nespĺňajúcej komplexnú podmienku na vyradenie vybraním tej objednávky, ktorej hodnota funkcie S má najvyššiu hodnotu; hodnota funkcie S sa počíta podľa nasledovných vzťahov:

$$S_{predaj} = \sum_{h} NM_h \, (CO_h - MC_h)$$

$$S_{nákup} = \sum_{h} NM_h \, (MC_h - CO_h)$$

kde S_{predaj} je S funkcia pre blokové objednávky na predaj,
$S_{nákup}$ je S funkcia pre blokové objednávky na nákup,
NM_h je neakceptované množstvo elektriny blokovej objednávky v danej obchodnej hodine v MWh,
CO_h je cena objednávky v danej obchodnej hodine v €/MWh,

MC_h je marginálna cena v danej obchodnej hodine v €/MWh,

h je obchodná hodina;

v prípade zhodných hodnôt funkcie S platných blokových objednávok bude zvolená na vyradenie objednávka s najväčším neakceptovaným množstvom elektriny, 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.

8. Proces vyhodnotenia DT so zvyšnými platnými nedeliteľnými prvkami a blokovými objednávkami, ktoré neboli vyradené, sa zopakuje až pokiaľ všetky zvyšné nedeliteľné prvky nespĺňajú podmienku výkonovej nedeliteľnosti, resp. pokiaľ všetky blokové objednávky nespĺňajú komplexnú podmienku. V prípade úspešného zobchodovania všetkých zvyšných platných nedeliteľných prvkov a blokových objednávok je nájdené prvé platné riešenie. Vzhľadom na prvé platné riešenie sú všetky zobchodované nedeliteľné prvky a blokové objednávky označené ako aktívne a všetky nezobchodované nedeliteľné prvky a blokové objednávky označené ako neaktívne.

9. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximalizácia hodnoty koeficientu spoločenského prospechu (KSP). Hodnota KSP je v prípade lokálneho párovania súčtom celkového výnosu na strane účastníka trhu so zaregistrovanými objednávkami na nákup, celkového výnosu na strane účastníka trhu so zaregistrovanými objednávkami na predaj. Proces zlepšovania je nasledovný:

   a. na základe prvého platného riešenia sa preverí, či existuje niektorá neaktívna objednávka s komplexnou podmienkou a:

      i. v prípade, že neexistuje, je proces zlepšovania ukončený,

      ii. v prípade, že existuje, s použitím matematických operácií sú postupne vytvárané kombinácie možných riešení. Možné riešenie pozostáva z kombinácie aktívnych a neaktívnych objednávok vytvorenej na základe prvého platného riešenia,

      iii. Proces optimalizácie následne začne vykonávať párovanie možných riešení, pričom pre každé riešenie vyhodnotí hodnotu KSP.

      iv. Proces optimalizácie je ukončený v jednom z nasledujúcich prípadov:

         1. Ak všetky kombinácie možných riešení boli vyhodnotené.
         2. Ak je dosiahnutý časový limit pre trvanie procesu párovania. Časový limit je nastavený na 10 minút.

v. Po ukončení procesu optimalizácie vyberie algoritmus riešenie s najväčšou hodnotou KSP. V prípade existencie viacerých riešení s rovnakou hodnotou KSP je vybrané riešenie, ktoré bolo algoritmom nájdené ako prvé.

10. Vzhľadom na to, že je posudzovaný obmedzený počet kombinácií neaktívnych ponúk, môže dôjsť k situácii, že proces zlepšovania nemusí nájsť optimálne riešenie (t. j. maximalizácia koeficientu spoločenského prospechu (KSP)), pričom i takéto nájdené platné riešenie je pre účastníkov KT záväzné. Hodnota KSP pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako rozdiel súčtu súčinov cien a množstiev všetkých zobchodovaných prvkov objednávok na predaj v danej obchodnej hodine a súčtu súčinov cien a množstiev všetkých zobchodovaných prvkov objednávok na nákup v danej obchodnej hodine.

11. Všeobecné pravidlá pre párovanie hodinových produktov sú nasledujúce:

    a. Objednávka na nákup musí byť v príslušnej obchodnej hodine plne zobchodovaná v prípade, že jej cena je vyššia alebo rovná výslednej cene príslušnej periódy a existuje dostatok množstva na predaj.

    b. Objednávka na nákup môže byť v príslušnej obchodnej hodine čiastočne zobchodovaná a jej cena je vyššia alebo rovná výslednej marginálnej cene príslušnej obchodnej hodiny a neexistuje dostatok množstva na predaj.

    c. Objednávka na nákup nesmie byť zobchodovaná v prípade, že jej cena je nižšia ako výsledná marginálna cena príslušnej obchodnej hodiny.

    d. Objednávka na predaj musí byť v príslušnej obchodnej hodine plne zobchodovaná v prípade, že jej cena je nižšia alebo rovná výslednej cene príslušnej periódy a existuje dostatok množstva na nákup.

    e. Objednávka na predaj môže byť v príslušnej obchodnej hodine čiastočne zobchodovaná a jej cena je nižšia alebo rovná výslednej marginálnej cene príslušnej obchodnej hodiny a neexistuje dostatok množstva na nákup.

    f. Objednávka a predaj nesmie byť zobchodovaná v prípade, že jej cena je vyššia ako výsledná marginálna cena príslušnej obchodnej hodiny.

12. Všeobecné pravidlá pre párovanie blokových produktov sú nasledujúce:

    a. Bloková objednávka na nákup musí byť plne zobchodovaná, pokiaľ sú splnené nasledovné podmienky:

        i. cena objednávky je vyššia alebo rovná váženej priemernej cene vypočítanej z výsledných cien príslušných obchodných hodín,

        ii. množstvo objednávky je plne zobchodované vo všetkých obchodných hodinách,

        iii. nedošlo k vyradeniu objednávky počas procesu párovania.

    b. Bloková objednávka na predaj musí byť plne zobchodovaná, pokiaľ sú splnené nasledovné podmienky:

        i. cena objednávky je nižšia alebo rovná váženej priemernej cene vypočítanej z výsledných cien príslušných obchodných hodín,

        ii. množstvo objednávky je plne zobchodované vo všetkých obchodných hodinách,

        iii. nedošlo k vyradeniu objednávky počas procesu párovania.

    c. Bloková objednávka na nákup nesmie byť zobchodovaná, pokiaľ je splnená aspoň jedna z nasledujúcich podmienok:

        i. cena objednávky je nižšia ako vážená priemerná cene vypočítanej z výsledných cien príslušných obchodných hodín,

        ii. objednávka bola vyradená počas procesu párovania.

d. Bloková objednávka na predaj nesmie byť zobchodovaná, pokiaľ je splnená aspoň jedna z nasledujúcich podmienok:

   i. cena objednávky je vyššia ako vážená priemerná cene vypočítanej z výsledných cien príslušných obchodných hodín,

   ii. objednávka bola vyradená počas procesu párovania.

13. Špecifické pravidlá pre párovanie vybraných blokových produktov sú nasledujúce:

    a. Jednoduchá bloková objednávka môže byť zobchodovaná aj v prípade nedodržania podmienok ceny (v závislosti od smeru objednávky) podľa bodov 12.b.i alebo 12.c.i tejto kapitoly a to za predpokladu splnenia nasledujúcich podmienok:

       i. jednoduchá bloková objednávka je súčasťou skupiny vzájomne prepojených objednávok,

       ii. strata danej jednoduchej blokovej objednávky je plne kompenzovaná výnosom všetkých podradených linkovaných blokových objednávok.

    b. Linkovaná bloková objednávka môže byť akceptovaná iba v prípade, že jej nadradená bloková objednávka je plne akceptovaná.

    c. Linkovaná bloková objednávka môže byť zobchodovaná aj v prípade nedodržania podmienok ceny (v závislosti od smeru objednávky) podľa bodov 12.b.i alebo 12.c.i tejto kapitoly a to za predpokladu splnenia nasledujúcich podmienok:

       i. jednoduchá bloková objednávka je súčasťou skupiny vzájomne prepojených objednávok,

       ii. strata danej jednoduchej blokovej objednávky je plne kompenzovaná výnosom všetkých podradených linkovaných blokových objednávok.

    d. Linkovaná bloková objednávka, ktorá nespĺňa podmienky ceny (v závislosti od smeru objednávky) podľa bodov 12.b.i alebo 12.c.i tejto kapitoly nemôže byť zobchodovaná a to ani v prípade, že zobchodovanie jej nadradenej blokovej objednávky predstavuje výnos, ktorý môže kompenzovať stratu podradenej blokovej objednávky.

    e. Flexibilná hodinová bloková objednávka je akceptovaná v obchodnej hodine, ktorá je určená algoritmom vyhodnotenia DT.

14. Výsledkom algoritmu vyhodnotenia DT pre režim samostatného párovania sú:

    a. Marginálna cena pre jednotlivé obchodné hodiny v €/MWh,

    b. Pridelené množstvo pre jednotlivé blokové objednávky.

Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného trhu

Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného trhu

Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného trhu (ďalej len „algoritmus vyhodnotenia VDT“) prijíma objednávky a priebežne ich páruje s protismernými objednávkami podľa kritéria ceny, časovej známky a voliteľnej indikácie.

1. Algoritmus vyhodnotenia VDT kategorizuje objednávky podľa typu (jednoduchá alebo bloková), smeru (nákup alebo predaj) a obchodnej periódy.
2. Jednoduché objednávky sú párované len s inými jednoduchými objednávkami. Blokové objednávky sú párované len s inými blokovými objednávkami.
   - Jednoduchou objednávkou sa rozumie objemovo deliteľná objednávka typu Limit Order na jednu obchodnú periódu.
   - Blokovou objednávkou sa rozumie objemovo deliteľná objednávka preddefinovaného blokového produktu (Base Load, Peak Load, Off Peak Load), alebo objednávka objemovo nedeliteľného bloku definovaného účastníkom KT. Minimálny časový rozsah bloku definovaného účastníkom KT je jedna obchodná perióda, maximálny časový rozsah bloku definovaného účastníkom KT je jeden obchodný deň. Blokové objednávky je možné zadať len pre obchodné periódy v rámci jedného dňa. Blokové objednávky je možné zadať výhradne ako objednávky typu Limit Order.
3. Objednávky sú rozdelené na nákupné a predajné. Objednávky na nákup sú párované s objednávkami na predaj, objednávky na predaj sú párované s objednávkami na nákup.
4. Objednávky sú ďalej párované s objednávkami na tú istú obchodnú periódu / obchodné periódy, na ktorú / ktoré boli zadané. V prípade blokových objednávok je časovým intervalom objednávky jedna alebo viac obchodných periód.
5. Blokové objednávky s indikáciou nedeliteľnosti AON nevstupujú do procesu párovania objednávok popísaného v bode 6. Tieto objednávky môže účastník KT párovať manuálne v IS OKTE.

   Jednoduché objednávky a preddefinované bloky sa spracujú podľa bodu 6.
6. V prípade zadania objednávky typu Limit Order algoritmus vyhodnotenia VDT následne kontroluje, či je aktuálne dostupná k párovaniu aspoň jedna protismerná objednávka s cenou vyhovujúcou limitnej cenovej podmienke párovanej objednávky.

   6.1. Ak pri danej limitnej cenovej podmienke nie je žiadna protismerná objednávka dostupná k párovaniu, algoritmus vyhodnotenia VDT posúdi, či má nová objednávka indikáciu pre okamžité spárovanie (FOK/IOC).

   6.1.1. Ak má nová objednávka indikáciu pre okamžité spárovanie, objednávka je zrušená a dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky vo výške celého objemu objednávky.

   6.1.2. Ak nemá nová objednávka indikáciu pre okamžité spárovanie, objednávka je dostupná k párovaniu až do doby svojej exspirácie.

   6.2. Ak pri danej limitnej cenovej podmienke je jedna, či viac protismerných objednávok dostupných k párovaniu, sú tieto vybraté a pripravené k párovaniu opísanému v ďalších krokoch. Algoritmus vyhodnotenia VDT ďalej posudzuje, či sa objem vybratých objednávok rovná alebo je väčší ako objem novej objednávky.

   6.2.1. Ak sa objem vybratých objednávok rovná alebo je väčší ako objem novej objednávky, nová objednávka sa páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny zostupne od najvýhodnejšej. Nová objednávka je párovaná pri cene vybratých objednávok, pričom výsledná cena objednávky sa rovná priemeru jednotlivých cien párovaných objednávok váženému objemom párovaných objednávok. Ak je objem vybratej objednávky podliehajúcej

párovaniu vyšší ako zvyškový objem novej objednávky, dochádza k párovaniu iba časti tejto vybratej objednávky.

6.2.2. Ak je objem vybratých objednávok menší ako objem novej objednávky, algoritmus vyhodnotenia VDT kontroluje, či má nová objednávka indikáciu FOK pre okamžité zobchodovanie.

6.2.2.1. Ak má nová objednávka indikáciu FOK, táto objednávka je zrušená a dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky vo výške celého objemu objednávky.

6.2.2.2. Ak nemá nová objednávka indikáciu FOK, algoritmus vyhodnotenia VDT kontroluje, či má nová objednávka indikáciu IOC.

V prípade, ak má nová objednávka indikáciu IOC, algoritmus vyhodnotenia VDT novú objednávku čiastočne páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny zostupne od najvýhodnejšej. Nová objednávka je párovaná pri cene vybratých objednávok, pričom výsledná cena objednávky sa rovná priemeru jednotlivých cien párovaných objednávok váženému objemom párovaných objednávok. Zostávajúci objem novej objednávky je po čiastočnom spárovaní okamžite zrušený a zároveň dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky.

V prípade, ak nemá nová objednávka indikáciu IOC (objednávka bez indikácie), algoritmus vyhodnotenia VDT novú objednávku čiastočne páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny zostupne od najvýhodnejšej. Nová objednávka je párovaná pri cene vybratých objednávok, pričom výsledná cena objednávky sa rovná priemeru jednotlivých cien párovaných objednávok váženému objemom párovaných objednávok. Zostávajúci objem novej objednávky je dostupný k párovaniu až do doby jej exspirácie. Po jej exspirácii dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky.

7. Výsledkom algoritmu vyhodnotenia VDT sú:

7.1. pridelená cena a objem pre spárované objednávky;

7.2. exspirácia objednávky a aktualizácia výšky finančnej zábezpeky vo výške nespárovaného objemu objednávky alebo zaradenie objednávky do algoritmu vyhodnotenia VDT pre ďalšie párovanie.

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:

$$EOO_{odber} = DOO - OO_{odber}(ZD),$$

$$EOO_{dodávka} = DOO - OO_{dodávka}(ZD),$$

kde

EOO_{odber} – efektívny objem obchodov pre odber elektriny,

$EOO_{dodávka}$ – efektívny objem obchodov pre dodávku elektriny.

- ak vyjde hodnota EOO_{odber} alebo hodnota $EOO_{dodávka}$ menšia ako nula, potom je prislúchajúca zmena v dennom diagrame ZD subjektu zúčtovania zamietnutá z dôvodu prekročenia finančnej zábezpeky pre zúčtovanie odchýlok,
- v opačnom prípade je zmena v dennom diagrame z pohľadu finančnej zábezpeky pre zúčtovanie odchýlok akceptovaná.

$OO_{odber}(ZD)$ – celkový odber elektriny z denného diagramu ZD subjektu zúčtovania,

$OO_{dodávka}(ZD)$ – celková dodávka elektriny z denného diagramu ZD subjektu zúčtovania.

Celkový odber a celková dodávka denného diagramu ZD subjektu zúčtovania sa skladajú z troch zložiek:

- z interných obchodov v rámci bilančnej oblasti SEPS, ktoré sú registrované do systému IS OKTE,
- z externých obchodov so susednými bilančnými oblasťami, ktoré sú primárne nominované do systému Damas Energy 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 objednávok pre denný trh a ako suma množstva elektriny vo všetkých obchodných periódach objednávok pre vnútrodenný trh zadaných na daný obchodný deň.

$$OO_{odber}(ZD) = \sum \text{interné_odbery} + \sum \text{externé_dovozy} + \sum \text{nákup_na_KT},$$

$$OO_{dodávka}(ZD) = \sum \text{interné_dodávky} + \sum \text{externé_vývozy} + \sum \text{predaj_na_KT}.$$

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

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_P + 5) \times C_O \times P_O \times Kg},$$

kde

DFZ – disponibilné finančné zabezpečenie subjektu zúčtovania pre zúčtovanie odchýlok platné pre obchodný deň.

Zp – obdobie, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, dĺžka obdobia je desať kalendárnych dní,.

Co – priemerná cena zápornej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

Po – pomerná odchýlka subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac.

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 prípade subjektu zúčtovania využívajúceho možnosť podľa kapitoly 3.15.3.2 odseku 2 písm. g znížená o hodnotu podľa kapitoly 3.15.3.2 odseku 2 písm. g bod ii,

NP – výška neuhradenej pohľadávky OKTE, a.s. voči subjektu zúčtovania s uplynulým termínom splatnosti.

PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT

Pravidlá pre výpočet finančného objemu objednávok účastníka KT

Výpočet finančného objemu objednávok účastníka KT na dennom trhu

Finančný objem objednávok účastníka KT na dennom trhu sa v IS OKTE vyhodnocuje podľa nasledovných vzťahov:

$$\mathrm{FOO}(\text{ÚT}) = \mathrm{FOO}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) + \mathrm{FOO}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}),$$

kde

FOO(ÚT) – finančný objem objednávok účastníka KT na dennom trhu uvádzaný v €,

$\mathrm{FOO}_{\text{nákup}}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky účastníka KT na nákup elektriny na dennom trhu vrátane daní,

$\mathrm{FOO}_{\text{predaj}}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky účastníka KT na predaj elektriny na dennom trhu vrátane daní.

$$FOO_{nákup}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup+}}(\text{ÚT}) + \mathrm{DPH}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}-}(\text{ÚT}),$$

kde

$\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}$(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 na dennom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na nákup elektriny na dennom trhu, ktoré obsahujú kladnú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{nákup}(\text{ÚT}):\ \text{cena}_i > 0} \text{množstvo}_i \times \text{cena}_i.$$

$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup+}}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za nákup elektriny zo strany účastníka KT na dennom trhu za kladné alebo nulové ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zadanú kladnú alebo nulovú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na dennom trhu za kladné alebo nulové ceny nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup+}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{nákup}(\text{ÚT}):\ \text{cena}_i \geq 0} \text{množstvo}_i \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup-}}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany účastníka KT na dennom trhu za záporné ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak účastník KT

nie je platcom spotrebnej dane, potom vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na dennom trhu za záporné ceny nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}-}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{nákup}(\text{ÚT}):\ \text{cena}_i < 0} \text{množstvo}_i \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

$\text{DPH}_{\text{nákup}}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za nákup elektriny zo strany účastníka KT na dennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec pre výpočet dane z pridanej hodnoty za nákup elektriny na dennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) = \left[\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\text{ÚT})\right] \times \text{sadzba_DPH}.$$

$$\text{FOO}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) + \text{DPH}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}),$$

kde

$\text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT})$ – 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 na dennom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na predaj elektriny na dennom trhu, ktoré obsahujú zápornú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{predaj}(\text{ÚT}):\ \text{cena}_i < 0} \mathit{množstvo}_i \times |\mathit{cena}_i|.$$

$\text{DPH}_{\text{predaj}}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za predaj elektriny zo strany účastníka KT na dennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec na výpočet dane z pridanej hodnoty z pohľadávky za predaj elektriny na dennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) \times \text{sadzba_DPH}.$$

Výpočet finančného objemu objednávky účastníka KT na vnútrodennom trhu

1. Finančný objem objednávky účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$FOO = spotrebná_daň,$$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky účastníka KT na nákup elektriny za záporné ceny na vnútrodennom trhu vrátane daní,

spotrebná_daň – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z nezobchodovanej časti objednávky účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na vnútrodennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$spotrebná_daň = počet_periód \times nezobchodované_množstvo \times sadzba_spotrebnej_dane.$$

2. Finančný objem objednávky účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$FOO = platba_bez_dane + spotrebná_daň + DPH,$$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky účastníka KT na nákup elektriny za kladné alebo nulové ceny na vnútrodennom trhu vrátane daní,

platba_bez_dane – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z nezobchodovanej časti objednávky na nákup elektriny účastníka KT na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny bez dane. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$platba_bez_dane = počet_periód \times nezobchodované_množstvo \times ponuková_cena.$$

spotrebná_daň – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z nezobchodovanej časti objednávky účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na vnútrodennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$spotrebná_daň = počet_periód \times nezobchodované_množstvo \times sadzba_spotrebnej_dane.$$

DPH – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z objednávky účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec pre výpočet dane z pridanej hodnoty nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH} = [\text{platba_bez_dane} + \text{spotrebná_daň}] \times \text{sadzba_DPH}.$$

3. Finančný objem objednávky účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$\text{FOO} = \text{platba_bez_dane} + \text{DPH},$$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny vrátane daní.

platba_bez_dane – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z nezobchodovanej časti objednávky účastníka trhu na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times |\textit{ponuková_cena}|.$$

DPH – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z objednávky účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec na výpočet dane z pridanej hodnoty nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH} = \text{platba_bez_dane} \times \text{sadzba_DPH}.$$

4. Finančný objem objednávky účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny je nulový:

$$\text{FOO} = 0.$$

Pravidlá zaokrúhľovania pri zúčtovaní denného trhu

Algoritmus centového bilancovania výsledkov denného trhu

Postup pri centovom bilancovaní výsledkov denného trhu v systéme XMtrade®/IS OKTE je nasledovný:

1. Stanovenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne OKTE, a.s.1.1 Zaokrúhlenie platieb za nákup a predaj elektriny prepravcu voči OKTE, a.s.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu spoločnosti OKTE, a.s.:

$$platba_za_predaj(SA) = čistá_pozícia \times domáca_cena,$$

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu od spoločnosti OKTE, a.s.:

$$platba_za_nákup(SA) = čistá_pozícia \times domáca_cena,$$

kde

platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA spoločnosti OKTE, a.s. v platnej mene,

platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od spoločnosti OKTE, a.s. v platnej mene,

čistá_pozícia - čistá pozícia slovenskej obchodnej oblasti,

domáca_cena - cena elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s.

Platby za nákup a predaj elektriny prepravcu voči OKTE, a.s. sa zaokrúhlia takým spôsobom, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli matematickým zaokrúhlením s presnosťou na dve desatinné miesta.

1.2 Zaokrúhlenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne OKTE, a.s.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu spoločnosti OKTE, a.s.:

$$CCN(OT) = \sum PZN(ÚT),$$
$$CCP(OT) = CCN(OT) - platba_za_predaj(SA),$$

kde

CCN(OT) - celková čiastka za nákup elektriny v obchodnej zóne OKTE, a.s. voči účastníkom trhu 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 elektriny v obchodnej zóne OKTE, a.s. v platnej mene,

platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA spoločnosti OKTE, a.s. v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.1,

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu od spoločnosti OKTE, a.s.:

$$CCP(OT) = \sum PZP(ÚT),$$
$$CCN(OT) = CCP(OT) - platba_za_nákup(SA),$$

kde

CCP(OT) - celková čiastka za predaj elektriny v obchodnej zóne OKTE, a.s. voči účastníkom trhu 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 elektriny v obchodnej zóne OKTE, a.s. v platnej mene,

PZP(ÚT) - platba za predaj elektriny na dennom trhu zo strany účastníka trhu v platnej mene,

platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od spoločnosti OKTE, a.s. v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.1.

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 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.

Metodika pre stanovenie ¼-hodinových hodnôt výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny

Metodika pre stanovenie ¼-hodinových hodnôt výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny

1. Táto metodika sa použije pre stanovenie ¼-hodinových hodnôt výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny v prípade zariadenia na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 100 kW vrátane, pre ktoré nie sú k dispozícii ¼-hodinové hodnoty výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny.
2. OKTE, a.s. stanoví ¼-hodinové hodnoty výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny pre účely výpočtu podľa kap. 7.2.3.3 odseku 1.
3. OKTE, a.s. použije pre stanovenie ¼-hodinových hodnôt výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny typové diagramy výroby elektriny (ďalej tiež „TDVE“).
4. TDVE je postupnosť koeficientov pre každú ¼-hodinu za rok, na základe ktorých sa určuje množstvo elektriny vyrobenej na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 1 v jednotlivých ¼-hodinách.
5. Evidenciu TDVE vedie OKTE, a.s.
6. Hodnoty TDVE sú evidované s presnosťou na 8 desatinných miest.
7. Podmienky na priradenie TDVE a hodnoty TDVE uverejňuje OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.
8. OKTE, a.s. vykoná priradenie TDVE pre každé zariadenie na výrobu elektriny podľa odseku 1.
9. OKTE, a.s. stanoví množstvo elektriny vyrobenej v k-tom generátore i-teho zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$QVd_{ikl} = \frac{TDVE_{il}}{\sum_{l=1}^{n} TDVE_{il}} \times SG_k,$$

kde

QVd_{ikl} = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom generátore i-teho zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok v l-tej ¼-hodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$TDVE_{il}$ = hodnota TDVE priradeného i-temu zariadeniu na výrobu elektriny v l-tej ¼-hodine,

SG_k = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, za vyhodnocované obdobie v MWh,

n = počet ¼-hodin vyhodnocovaného obdobia.

10. OKTE, a.s. stanoví podľa odseku 9 hodnotu výroby elektriny pre každú ¼-hodinu vyhodnocovaného obdobia a tieto hodnoty použije pri výpočte podľa kapitoly kap. 7.2.3.3 odseku 1.

Meranie a určenie vyrobenej elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny

Meranie a určenie vyrobenej elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny

1. Výrobca elektriny zabezpečuje meranie vyrobenej elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v súlade so zákonom o energetike a zákonom o podpore OZE a VU KVET.
2. Množstvo vyrobenej elektriny sa určí na základe údajov z určeného meradla inštalovaného na svorkách generátorov zariadenia na výrobu elektriny v súlade so zákonom o energetike a zákonom o podpore OZE a VU KVET.
3. Ak výrobca elektriny nemá povinnosť inštalovať určené meradlo na svorkách generátorov zariadenia na výrobu elektriny, množstvo vyrobenej elektriny sa určí určeným meradlom prevádzkovateľa sústavy, ktorým je vybavené odovzdávacie miesto výrobcu elektriny, prostredníctvom ktorého je zariadenie výrobcu elektriny pripojené do sústavy.
4. Vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny sa rovná technologickej vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny podľa zákona o podpore OZE a VU KVET.
5. Za vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny sa považuje spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a pomocných prevádzkach výrobcu elektriny slúžiacich na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny, ktorá slúži
    a. na prípravu látok potrebných na premenu energie v zariadení na výrobu elektriny, ak táto príprava prebieha v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny slúžiacich na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia výrobcu elektriny,
    b. na prevádzku zariadenia na výrobu elektriny,
    c. na ďalšie procesy nevyhnutné pre výrobu elektriny, ak tieto procesy prebiehajú v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny slúžiacich na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia výrobcu elektriny.
6. Za procesy nevyhnutné pre výrobu elektriny sa považuje najmä:
    a. doprava paliva alebo inej vstupnej alebo výstupnej suroviny v rámci zariadenia na výrobu elektriny,
    b. chladenie zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti,
    c. mazanie zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti,
    d. budenie generátora zariadenia na výrobu elektriny,
    e. príprava vody pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti,
    f. prevádzka riadiacich systémov potrebných pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny,
    g. prevádzka zabezpečovacích systémov potrebných pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny,
    h. prevádzka svetelných systémov potrebných pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny,
    i. prevádzka elektrických zariadení potrebných na výrobu elektriny alebo na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do elektrizačnej sústavy.
7. Za vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny sa považuje najmä:
    a. spotreba elektriny elektrických motorov potrebných pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny (napríklad čerpadlá, ventilátory, dopravníky, mlyny, kompresory, drviče a miešadlá),

b. spotreba elektriny elektronických systémov potrebných pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny (napríklad meracie zariadenia a riadiace systémy),

c. spotreba elektriny elektrických ohrevov potrebných pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny (napríklad ohrev zariadenia na výrobu elektriny, ohrev paliva, ohrev technologickej vody),

d. spotreba elektriny svetelných systémov potrebných pre prevádzku zariadenia na výrobu elektriny (napríklad osvetlenie strojovne),

e. spotreba elektriny elektrických zariadení vyrábajúcich elektrinu alebo meniacich vlastnosti elektriny v rámci zariadenia na výrobu elektriny (napríklad budiace súpravy, transformátory, striedače).

8. Za vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny sa nepovažuje:

a. spotreba zariadení, ktoré nemajú technologickú súvislosť s prevádzkou zariadenia na výrobu elektriny,

b. spotreba zariadení, ktoré by boli prevádzkované aj v prípade, že by v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny nebola vyrábaná elektrina.

9. Množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny sa určí:

a. na základe údajov z určených meradiel pre meranie vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny inštalovaných v súlade so zákonom o podpore OZE a VU KVET,

b. spôsobom v súlade so zákonom o podpore OZE a VU KVET.

10. Ak výrobca elektriny nemeria vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny osobitne pre každý generátor zariadenia na výrobu elektriny, množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny prislúchajúce každému generátoru sa určí v súlade so zákonom o podpore OZE a VU KVET.

Výpočet množstva pre vydanie záruk pôvodu elektrickej energie

Výpočet množstva pre vydanie záruk pôvodu elektrickej energie

1. Táto metodika sa použije pre výpočet množstva pre vydanie záruk pôvodu elektrickej energie.
2. OKTE, a.s. stanoví pomernú dodávku elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, do sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$\mathrm{DSG}_{jk} = \frac{D_k}{\sum_j^n \sum_k^m \left(SG_{jk} - VSn_{jk}\right)} \times \left(SG_{jk} - VSn_{jk}\right)$$

kde:

DSG_{jk} = pomerná dodávka elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, do sústavy v MWh,

D_k = suma dodávok elektriny do sústavy na odovzdávacích miestach, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené k-te zariadenie na výrobu elektriny v MWh,

SG_{jk} = výroba elektriny na svorkách j-teho generátora k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

VSn_{jk} = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, prislúchajúca j-temu generátoru k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh; ak výrobca elektriny tento údaj neposkytol, vypočíta sa podľa nasledujúceho vzorca:

$$\mathrm{VSn}_{jk} = \frac{SG_{jk}}{\sum_j^n SG_{jk}} \times VSn_k$$

kde:

VSn_k = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

m = počet zariadení na výrobu elektriny pripojených do sústavy prostredníctvom odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené k-te zariadenie na výrobu elektriny,

n = počet generátorov k-teho zariadenia na výrobu elektriny.

3. OKTE, a.s. stanoví maximálne množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$ZPE_{jk}^{Vmax} = \max\left[\left(\left(SG_{jk} - VSn_{jk}\right) - DOP_{jk}\right); 0\right]$$

kde:

ZPE^{Vmax}_{jk} = maximálne množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

SG_{jk} = výroba elektriny na svorkách j-teho generátora k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

VSn_{jk} = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, prislúchajúca j-temu generátoru k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

DOP_{jk} = množstvo elektriny vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, v MWh.

4. OKTE, a.s. stanoví množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$ZPE_{jk}^{V} = \min\left(ZPE_{jk}^{Vmax}; \mathrm{DSG}_{jk}\right)$$

kde:

ZPE^{V}_{jk} = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

ZPE^{Vmax}_{jk} = maximálne množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh, vypočítané podľa odseku 3,

DSG_{jk} = pomerná dodávka elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, do sústavy v MWh, vypočítaná podľa odseku 2.

5. OKTE, a.s. stanoví množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu pre účely aukcií záruk pôvodu, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$ZPE_{jk}^{OKTE} = \mathrm{DSG}_{jk} - ZPE_{jk}^{V}$$

kde:

ZPE^{OKTE}_{jk} = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu pre účely aukcií záruk pôvodu, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

DSG_{jk} = pomerná dodávka elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, do sústavy v MWh, vypočítaná podľa odseku 2.

ZPE^{V}_{jk} = maximálne množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh, vypočítané podľa odseku 3.

6. OKTE, a.s. stanoví množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$ZPE_{ijk}^{V} = \frac{SG_{ijk}}{\sum_{j}^{o} SG_{ijk}} \times ZPE_{jk}^{V}$$

kde:

ZPE^{V}_{ijk} = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

SG_{ijk} = výroba elektriny i-tym primárnym zdrojom energie na svorkách j-teho generátora k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

ZPE^{V}_{jk} = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh, vypočítané podľa odseku 3,

o = počet primárnych zdrojov energie j-teho generátora k-teho zariadenia na výrobu elektriny.

7. OKTE, a.s. stanoví množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu pre účely aukcií záruk pôvodu, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$ZPE_{ijk}^{OKTE} = \frac{SG_{ijk}}{\sum_{j}^{o} SG_{ijk}} \times ZPE_{jk}^{OKTE}$$

kde:

ZPE^{OKTE}_{ijk} = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu pre účely aukcií záruk pôvodu, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

SG_{ijk} = výroba elektriny i-tym primárnym zdrojom energie na svorkách j-teho generátora k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

ZPE^{OKTE}_{jk} = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu pre účely aukcií záruk pôvodu, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh, vypočítané podľa odseku 5,

o = počet primárnych zdrojov energie j-teho generátora k-teho zariadenia na výrobu elektriny.