ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

**ODBOR REGULÁCIE ELEKTROENERGETIKY**

# ROZHODNUTIE

Číslo: 0008/2024/E-PP
Číslo spisu: 2780-2024-BA

Bratislava 05.06.2024

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 15 ods. 4 v spojení s § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, vo veci zmeny rozhodnutia č. 0009/2023/E-PP zo dňa 15.12.2023 v znení rozhodnutia č. 0004/2024/E-PP zo dňa 27.03.2024, ktorými úrad schválil prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

**r o z h o d o l**

podľa § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **m e n í** č. 0009/2023/E-PP zo dňa 15.12.2023 v znení rozhodnutia č. 0004/2024/E-PP zo dňa 27.03.2024 o schválení prevádzkového poriadku.

Vo výroku rozhodnutia sa doterajšie znenie v celom rozsahu nahrádza novým znením, ktoré znie:

"

**Prevádzkový poriadok**
**organizátora krátkodobého trhu s elektrinou**
**OKTE, a.s.**
(362 strán A4)

OBSAH

1. PREAMBULA ..... 16

1.1. CHARAKTERISTIKA OKTE, A.S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU ..... 16
1.2. VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU OKTE, A.S. ..... 17
1.3. METODIKY A PODMIENKY PODĽA SIEŤOVÝCH PREDPISOV EURÓPSKEJ ÚNIE ..... 19
1.4. VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV ..... 20
1.4.1. VÝKLAD POJMOV ..... 20
1.4.1.1. SÚVISIACE PRÁVNE PREDPISY ..... 20
1.4.1.2. ÚČASTNÍCI TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠIE OSOBY ..... 20
1.4.1.3. VŠEOBECNÉ POJMY ..... 22
1.4.1.4. OBLASŤ ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK ..... 27
1.4.1.5. OBLASŤ ORGANIZOVANIA A VYHODNOCOVANIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU ..... 28
1.4.1.6. OBLASŤ ORGANIZOVANIA A ZÚČTOVANIA PODPORY VÝROBY ELEKTRINY Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV ENERGIE A VÝROBY ELEKTRINY VYSOKO ÚČINNOU KOMBINOVANOU VÝROBOU ..... 31
1.4.1.7. OBLASŤ ZÁRUK PÔVODU ..... 31
1.4.1.8. OBLASŤ AGREGÁCIE FLEXIBILITY ..... 32
1.4.1.9. OBLASŤ ZDIEĽANIA ELEKTRINY ..... 33
1.4.2. ZOZNAM SKRATIEK ..... 33
1.4.3. TYPY ZMLÚV ..... 34
1.4.3.1. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY ..... 34
1.4.3.2. ZMLUVA O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU ..... 34
1.4.3.3. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY ..... 35
1.4.3.4. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO INFORMAČNÉHO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK ..... 35
1.4.3.5. ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV ..... 35
1.4.3.6. ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRE VÝKON OZNAMOVANIA ÚDAJOV PODĽA NARIADENIA EP Č. 1227/2011 ..... 35
1.4.3.7. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ..... 35
1.4.3.8. ZMLUVA O DOPLATKU ..... 36
1.4.3.9. ZMLUVA O PRÍPLATKU ..... 36
1.4.3.10. ZMLUVA O ČINNOSTIACH SPOJENÝCH S VYDÁVANÍM A POUŽITÍM ZÁRUK PÔVODU ..... 36
1.4.4. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV ..... 36
1.5. PRÍSTUP DO IS OKTE ..... 37
1.6. TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA PRE VÝMENU ÚDAJOV ..... 37

2. PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU ÚDAJOV ..... 38

2.1. ÚDAJE EVIDOVANÉ V IS OKTE ..... 38
2.1.1. PODMIENKY POUŽÍVANIA EIC KÓDOV ..... 38
2.1.1.1. PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA EIC KÓDOV (IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSIEL) ..... 38

2.1.1.2. EVIDENCIA VYDANÝCH EIC KÓDOV ....38
2.1.1.3. DRUHY EVIDOVANÝCH EIC KÓDOV ....38
2.1.1.4. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV O VYDANÝCH A EVIDOVANÝCH EIC KÓDOCH ....42
2.1.2. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH OOM ....42
2.1.3. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH SÚSTAVÁCH ....46
2.1.4. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH PRIAMYCH VEDENIACH ....46
2.1.5. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY ....47
2.1.6. PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH ZARIADENIACH NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY ....51
2.1.7. EVIDENCIA TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU ....52
2.2. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU ....52
2.2.1. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY ....52
2.2.2. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ....56
2.2.3. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ....63
2.2.4. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRIAMEHO VEDENIA ....69
2.2.5. ÚDAJE POSKYTOVANÉ OD VÝROBCU ELEKTRINY ....72
2.2.6. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM ZARIADENIA NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY ....82
2.2.7. ÚDAJE POSKYTOVANÉ DODÁVATEĽOM ELEKTRINY ....85
2.2.8. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY VÝKUPCU ELEKTRINY ....86
2.2.9. ÚDAJE POSKYTOVANÉ AGREGÁTOROM ....86
2.2.10. ÚDAJE POSKYTOVANÉ ZA SKUPINU ZDIEĽANIA ....86
2.2.11. ÚDAJE POSKYTOVANÉ ENERGETICKÝM SPOLOČENSTVOM, KOMUNITOU VYRÁBAJÚCOU ELEKTRINU Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV A AKTÍVNYM ODBERATEĽOM ....87
2.2.12. ÚDAJE POSKYTOVANÉ POSKYTOVATEĽOM FLEXIBILITY ....87
2.2.13. ÚDAJE POSKYTOVANÉ OD ÚRSO ....87
2.2.14. ÚDAJE POSKYTOVANÉ OD MH SR ....88
2.3. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY OKTE, A.S. ....88
2.3.1. ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....88
2.3.2. ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA NA ÚČELY POSÚDENIA NÁROKU NA KOMPENZÁCIU PODNIKATEĽOM PODĽA ZÁKONA O OZE A KVET ....89
2.3.3. ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA NA ÚČELY POSÚDENIA NÁROKU NA URČENIE INDIVIDUÁLNYCH SADZIEB TARÍF PODĽA ZÁKONA O REGULÁCII ....89
2.3.4. ÚDAJE POSKYTOVANÉ DODÁVATEĽOVI ELEKTRINY ....90
2.3.5. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY ....91
2.3.6. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ....91
2.3.7. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ....91
2.3.8. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRIAMEHO VEDENIA ....92
2.3.9. ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝROBCOVI ELEKTRINY ....92
2.3.10. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI ZARIADENIA NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY ....92
2.3.11. ÚDAJE POSKYTOVANÉ AGREGÁTOROVI ....92

2.3.12. ÚDAJE POSKYTOVANÉ ZA SKUPINU ZDIEĽANIA ....93
2.3.13. ÚDAJE POSKYTOVANÉ ENERGETICKÉMU SPOLOČENSTVU, KOMUNITE VYRÁBAJÚCEJ ELEKTRINU Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV A AKTÍVNEMU ODBERATEĽOVI ....93
2.3.14. ÚDAJE POSKYTOVANÉ POSKYTOVATEĽOVI FLEXIBILITY ....93
2.3.15. ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝKUPCOVI ELEKTRINY ....93
2.3.16. ÚDAJE POSKYTOVANÉ ÚRSO ....94
2.3.17. ÚDAJE POSKYTOVANÉ MH SR ....95
2.3.18. ZVEREJŇOVANÉ ÚDAJE ....96
2.3.19. ÚDAJE POSKYTOVANÉ KONCOVÝM ODBERATEĽOM ELEKTRINY ....96
2.4. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE ÚDAJOV V IS OKTE ....97
2.5. ZDIEĽANIE ÚDAJOV O VÝROBCOCH ELEKTRINY MEDZI OKTE, A.S., PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PREVÁDZKOVATEĽOM DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ....98
2.5.1. PRINCÍPY A CIELE ZDIEĽANIA ÚDAJOV ....98
2.5.2. ÚDAJE ZDIEĽANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. ....98
2.5.3. ÚDAJE ZDIEĽANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. ....98
2.5.4. ÚDAJE ZDIEĽANÉ OKTE, A.S. ZO STRANY PREVÁDZKOVATEĽA DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ....98
3. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE .... 99
3.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY ....99
3.2. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY, REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA A POSTUP OKTE, A.S PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....101
3.2.1. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ....101
3.2.2. REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....102
3.2.3. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....102
3.3. HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....103
3.3.1. HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN ....103
3.3.2. ZARADENIE DO KREDITNEJ SKUPINY ....104
3.3.3. STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ....105
3.3.3.1. MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....105
3.3.3.2. POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....105
3.3.3.3. KOEFICIENT FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ....106
3.3.3.4. PRIEMERNÁ CENA ZÁPORNEJ ODCHÝLKY ....106
3.3.4. HODNOTENIE ODCHÝLKOVOSTI SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....106
3.3.5. ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ....107
3.4. ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK ....107
3.4.1. PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU ....107
3.5. REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU ....108
3.5.1. DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV ....108

3.5.2. VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV ....109
3.6. POUŽÍVANIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU ....112
3.6.1. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ROZDIELOV ....112
3.6.2. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY ....113
3.6.3. PREDIKCIA NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY ....113
3.6.4. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK ....114
3.6.5. SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE ....114
3.6.6. SPÔSOB VÝPOČTU HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY POMOCOU TDO ....114
3.7. VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A REGULAČNEJ ELEKTRINY ....114
3.7.1. PREDBEŽNÉ DENNÉ VYHODNOTENIE ....115
3.7.2. DENNÉ VYHODNOTENIE ....115
3.7.3. MESAČNÉ VYHODNOTENIE ....115
3.7.4. KONEČNÉ VYHODNOTENIE ....115
3.7.5. ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK V ZVLÁŠTNOM REŽIME ....115
3.8. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A REGULAČNEJ ELEKTRINY ....117
3.8.1. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV ....117
3.8.2. PREDBEŽNÉ DENNÉ VYHODNOTENIE ....118
3.8.3. DENNÉ VYHODNOTENIE ....118
3.8.4. MESAČNÉ VYHODNOTENIE ....118
3.8.5. KONEČNÉ VYHODNOTENIE ....118
3.9. ZÚČTOVANIE ROZDIELOV ....118
3.9.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV ....118
3.9.2. ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA ....120
3.9.2.1. MESAČNÁ ZOSTAVA ....120
3.9.2.2. MESAČNÁ AGREGOVANÁ ZOSTAVA ....121
3.9.2.3. DOPLŇUJÚCE INFORMÁCIE K ZOSTAVÁM PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV ....121
3.10. CENTRÁLNA FAKTURÁCIA ....121
3.10.1. ÚLOHY OKTE, A.S. V RÁMCI CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ....121
3.10.2. VYHODNOTENIE ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE ....122
3.10.2.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VYHODNOTENIA ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE ....122
3.10.3. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠÍM INŠTITÚCIÁM ....123
3.10.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV ....123
3.10.3.2. 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 ..... 125
3.10.3.3. ZOSTAVY PRE ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝM OKTE, A.S. UHRÁDZA POPLATKY SÚVISIACE S PREVÁDZKOU SÚSTAVY A ZOSTAVY PRE ÚRSO ..... 125
3.11. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ..... 127
3.11.1. POUŽÍVANÉ ÚDAJE ..... 127
3.11.2. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK ..... 127
3.11.2.1. REKLAMÁCIA PREDBEŽNÉHO DENNÉHO VYHODNOTENIA ..... 128
3.11.2.2. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA ..... 128
3.11.2.3. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA ..... 128
3.11.2.4. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA ..... 128
3.11.2.5. ZADÁVANIE REKLAMÁCIE ..... 128
3.11.3. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ROZDIELOV ..... 128
3.11.3.1. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV ..... 129
3.11.3.2. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV ..... 129
3.11.4. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE ..... 129
3.11.4.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE JEDNOTLIVÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU ..... 129
3.11.4.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR VYSTAVENÝCH OKTE, A.S. ..... 131
3.12. RIEŠENIE SPOROV ..... 131
3.12.1. RIEŠENIE SPOROV MEDZI SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA A OKTE, A.S. ..... 131
3.13. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ..... 132
3.13.1. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ZA ODCHÝLKU, ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK A ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLOK ..... 132
3.13.1.1. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK A ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLOK ..... 133
3.13.1.2. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ZA ODCHÝLKU A ZA PODIEL NA NÁKLADOCH NA REGULAČNÚ ELEKTRINU ..... 133
3.13.2. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV ..... 135
3.13.3. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE CENTRÁLNU FAKTURÁCIU ..... 137
3.13.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ..... 137
3.13.3.2. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. ..... 138
3.13.3.3. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY VOČI OKTE, A.S. ..... 140
3.13.3.4. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU, KTORÉ OKTE, A.S. UHRÁDZA PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY, PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNYCH DISTRIBUČNÝCH SÚSTAV A VÝROBCOVI ELEKTRINY Z DOMÁCEHO UHLIA ..... 142

3.14. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV ....143
4. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY ..... 146
4.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY ....146
4.2. VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY ....147
4.3. PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY ....147
4.3.1. SPÔSOB VYÚČTOVANIA MEDZI OKTE, A.S. A DODÁVATEĽOM RE ....147
4.4. RIEŠENIE SPOROV ....149
5. OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU ..... 150
5.1. VŠEOBECNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU ....150
5.1.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU ....150
5.1.2. STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT ....151
5.1.3. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ CEZHRANIČNÝ TRH S ELEKTRINOU ....152
5.1.4. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT ....153
5.1.4.1. NEUHRADENIE ZÁVÄZKU ÚČASTNÍKOM KT VOČI OKTE, A.S. ....153
5.1.4.2. ZMENA VÝŠKY DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA ....154
5.2. VŠEOBECNÉ PODMIENKY OBCHODOVANIA NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU ....154
5.3. DENNÝ TRH ....155
5.3.1. SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA DENNOM TRHU ....155
5.3.2. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK DENNÉHO TRHU ....157
5.3.2.1. PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE ....157
5.3.2.2. VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK DENNÉHO TRHU ....158
5.3.3. VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU ....159
5.3.3.1. DENNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU ....159
5.3.3.2. MESAČNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU ....159
5.3.4. DRUHÁ AUKCIA ....159
5.3.5. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ....160
5.3.5.1. SPRÍSTUPNENIE DENNÉHO VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ....160
5.3.5.2. SPRÍSTUPNENIE MESAČNÉHO VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ....160
5.3.5.3. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ....160
5.3.6. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI DENNÉHO TRHU ....161
5.4. VNÚTRODENNÝ PRIEBEŽNÝ TRH ....161
5.4.1. PODMIENKY OBCHODOVANIA V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO PRIEBEŽNÉHO TRHU ....161
5.4.1.1. INDIKÁCIE OBJEDNÁVOK ....162
5.4.1.2. TYPY OBJEDNÁVOK ....162

5.4.1.3. ČASOVÁ PLATNOSŤ OBJEDNÁVOK ....162
5.4.2. SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU ....162
5.4.3. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO PRIEBEŽNÉHO TRHU ....163
5.4.4. VYHODNOTENIE A SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO PRIEBEŽNÉHO TRHU ....164
5.4.4.1. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO PRIEBEŽNÉHO TRHU PRE ÚČASTNÍKA KT ....164
5.4.5. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO PRIEBEŽNÉHO TRHU ....164
5.5. VNÚTRODENNÝ AUKČNÝ TRH ....165
5.5.1. SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA VNÚTRODENNOM AUKČNOM TRHU ....165
5.5.2. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK VNÚTRODENNEJ AUKCIE ....167
5.5.2.1. PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE ....167
5.5.2.2. VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK VNÚTRODENNEJ AUKCIE ....168
5.5.3. VYHODNOTENIE VNÚTRODENNÉHO AUKČNÉHO TRHU ....168
5.5.4. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO AUKČNÉHO TRHU ....169
5.5.4.1. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA VNÚTRODENNEJ AUKCIE ....169
5.5.4.2. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA VNÚTRODENNEJ AUKCIE ....169
5.5.5. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO AUKČNÉHO TRHU ....169
5.6. NÚDZOVÁ PREVÁDZKA ....171
5.7. CENOVÉ PODMIENKY ....171
5.8. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ....171
5.8.1. DENNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV ....172
5.8.2. MESAČNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV ....173
5.9. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ....174
5.9.1. REKLAMÁCIA PRÍJMU ÚDAJOV ....175
5.9.2. REKLAMÁCIA POSKYTOVANIA ÚDAJOV ....175
5.9.3. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA ....175
5.9.4. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA ....175
5.10. RIEŠENIE SPOROV ....175
6. TRANSPARENTNOSŤ NA VEĽKOOBCHODNÝCH TRHOCH S ELEKTRINOU A ZÁKAZ ZNEUŽÍVANIA A MANIPULÁCIE TRHU S ELEKTRINOU .... 177
6.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY ....177
6.2. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY REMIT ....177
7. ORGANIZOVANIE A ZÚČTOVANIE PODPORY VÝROBY ELEKTRINY Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV ENERGIE A VÝROBY ELEKTRINY VYSOKO ÚČINNOU KOMBINOVANOU VÝROBOU .... 179
7.1. ODMENA ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....179
7.1.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....179
7.1.2. VÝPOČET VÝŠKY ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....179
7.1.2.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU VÝŠKY ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....179

7.1.2.2. SPÔSOB VÝPOČTU VÝŠKY ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....180
7.1.3. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY VÝKUPCOVI ELEKTRINY ....181
7.1.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....181
7.1.3.2. PODROBNÁ ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....181
7.1.3.3. SUMÁRNA ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....182
7.1.3.4. OPRAVNÁ PODROBNÁ ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....182
7.1.3.5. OPRAVNÁ SUMÁRNA ZOSTAVA PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....182
7.1.4. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....182
7.1.5. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZOSTÁV A FAKTÚR PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....184
7.1.5.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....184
7.1.5.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY ....185
7.2. PODPORA ELEKTRINY DOPLATKOM ....185
7.2.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O DOPLATKU ....185
7.2.2. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY ZÚČTOVANIA PODPORY DOPLATKOM ....187
7.2.3. VÝPOČET VÝŠKY DOPLATKU A PODPORY DOPLATKOM ....187
7.2.4. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV PRE PODPORU DOPLATKOM VÝROBCOVI ELEKTRINY ....188
7.2.4.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV PRE PODPORU DOPLATKOM ....188
7.2.4.2. PODKLAD PRE PODPORU DOPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....189
7.2.4.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE PODPORU DOPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....189
7.2.5. PODMIENKY VYÚČTOVANIA A ÚHRADY PODPORY DOPLATKOM ....189
7.2.6. KOREKCIA VÝŠKY DOPLATKU NA ZÁKLADE POTVRDENIA O PÔVODE ELEKTRINY ....191
7.2.7. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV PRE PODPORU DOPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....191
7.3. PODPORA ELEKTRINY PRÍPLATKOM ....193
7.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍPLATKU A POSKYTNUTIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY PODĽA ZMLUVY O PRÍPLATKU ....193
7.3.2. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY ZÚČTOVANIA PODPORY PRÍPLATKOM ....193
7.3.3. VÝPOČET VÝŠKY PRÍPLATKU A PODPORY PRÍPLATKOM ....194
7.3.4. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV PRE PODPORU PRÍPLATKOM VÝROBCOVI ELEKTRINY ....195
7.3.4.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV PRE PODPORU PRÍPLATKOM ....195
7.3.4.2. PODKLAD PRE PODPORU PRÍPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....195
7.3.4.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE PODPORU PRÍPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....195
7.3.5. PODMIENKY VYÚČTOVANIA A ÚHRADY PODPORY PRÍPLATKOM ....196
7.3.6. KOREKCIA VÝŠKY PRÍPLATKU NA ZÁKLADE POTVRDENIA O PÔVODE ELEKTRINY ....197
7.3.7. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV PRE PODPORU PRÍPLATKOM PRE VÝROBCU ELEKTRINY 198
7.4. PODPORA ELEKTRINY VÝKUPOM ELEKTRINY ....199
7.4.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY ZÚČTOVANIA PODPORY VÝKUPOM ELEKTRINY ....199
7.4.2. UZATVÁRANIE ZMLUVY O POVINNOM VÝKUPE ELEKTRINY A PREVZATÍ ZODPOVEDNOSTI ZA

ODCHÝLKU ....200
7.4.3. VÝPOČET MNOŽSTVA VYKÚPENEJ ELEKTRINY ....202
7.4.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU MNOŽSTVA VYKÚPENEJ ELEKTRINY ....202
7.4.3.2. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY A SÚČASNE PREVZATÍM ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU ....202
7.4.3.3. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VÝPOČTU MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY BEZ NÁROKU NA PREVZATIE ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU ....203
7.4.4. VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....203
7.4.5. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....203
7.4.5.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....203
7.4.5.2. PODKLAD PRE VÝROBCU ELEKTRINY NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....204
7.4.5.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE VÝROBCU ELEKTRINY NA FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....204
7.4.6. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....205
7.4.7. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV A FAKTÚR PRE VÝROBCU ELEKTRINY ....206
7.4.7.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV ....206
7.4.7.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....207
7.4.8. SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....207
7.4.8.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....207
7.4.8.2. PODKLAD PRE VÝKUPCU ELEKTRINY PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....208
7.4.8.3. OPRAVNÝ PODKLAD PRE VÝKUPCU ELEKTRINY PRE VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....208
7.4.9. VYÚČTOVANIE PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....208
7.4.9.1. VYSPORIADANIE DENNEJ PLATBY ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU MEDZI OKTE, A.S. A VÝKUPCOM ELEKTRINY ....209
7.4.9.2. VYÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE MESAČNÝCH A ROČNÝCH PLATIEB ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....210
7.4.10. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH PODKLADOV A VYÚČTOVANÍ PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....210
7.4.10.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE VÝKUPCU ELEKTRINY ....210
7.4.10.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE VYÚČTOVANIA ZA VYKÚPENÚ ELEKTRINU ....211
8. EVIDENCIA, PREVODY A ORGANIZOVANIE TRHU SO ZÁRUKAMI PÔVODU ELEKTRINY ....212
8.1. ZÁKLADNÉ INFORMÁCIE ....212
8.1.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ČINNOSTIACH SPOJENÝCH S VYDÁVANÍM A POUŽITÍM ZÁRUK PÔVODU ....213
8.2. VYDANIE ZÁRUKY PÔVODU ....214

8.3. PREVOD ZÁRUKY PÔVODU ....215
8.4. POUŽITIE ZÁRUKY PÔVODU ....216
8.5. UZNANIE ZÁRUKY PÔVODU ....217
8.6. AUKCIE ZÁRUK PÔVODU ....217
8.7. ZRUŠENIE ZÁRUKY PÔVODU ....219
8.8. OCHRANA INFORMÁCIÍ ....219
8.9. PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ....220
8.10. REKLAMÁCIE ....221
8.11. SPOLOČNÉ USTANOVENIA ....221
9. PRAVIDLÁ A PODMIENKY AGREGÁCIE A VYHODNOTENIA AKTIVOVANEJ FLEXIBILITY .... 223
9.1. ZÁKLADNÉ PODMIENKY REGISTRÁCIE AGREGÁTORA ....223
9.2. ZÁKLADNÉ PODMIENKY REGISTRÁCIE ODBERNÝCH A ODOVZDÁVACÍCH MIEST ALEBO ZARIADENÍ (TECHNOLÓGIÍ) NA AGREGÁTORA ....223
9.2.1. REGISTRÁCIA ODBERNÉHO MIESTA A ODOVZDÁVACIEHO MIESTA ALEBO ZARIADENIA (TECHNOLÓGIE) NA AGREGÁTORA ....223
9.2.2. UKONČENIE REGISTRÁCIE ODBERNÉHO MIESTA A ODOVZDÁVACIEHO MIESTA ALEBO ZARIADENIA (TECHNOLÓGIE) NA AGREGÁTORA ....227
9.2.3. OPÄTOVNÁ REGISTRÁCIA ODBERNÉHO MIESTA A ODOVZDÁVACIEHO MIESTA NA AGREGÁTORA ....229
9.3. ZÁKLADNÉ INFORMÁCIE O VYHODNOTENÍ FLEXIBILITY ....230
9.4. ZÁKLADNÉ PODMIENKY EVIDENCIE A SPRÍSTUPNENIA INFORMÁCIÍ O OBMEDZENÍ AKTIVÁCIE FLEXIBILITY ....231
9.5. PRIRADENIE A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY PRI POSKYTOVANÍ FLEXIBILITY ....232
10. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZDIEĽANIA ELEKTRINY .... 233
10.1. ZÁKLADNÉ PODMIENKY REGISTRÁCIE SKUPINY ZDIEĽANIA ....233
10.2. ZÁKLADNÉ PODMIENKY PRIRADENIA ODBERNÝCH A ODOVZDÁVACÍCH MIEST KU SKUPINE ZDIEĽANIA ....233
10.2.1. PRIRADENIE ODBERNÉHO MIESTA A ODOVZDÁVACIEHO MIESTA KU SKUPINE ZDIEĽANIA ....233
10.2.2. UKONČENIE PRIRADENIA ODBERNÉHO MIESTA A ODOVZDÁVACIEHO MIESTA KU SKUPINE ZDIEĽANIA ....235
10.3. ZÁKLADNÉ INFORMÁCIE O VYHODNOTENÍ ZDIEĽANIA ELEKTRINY ....237
11. PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYHODNOTENIA USKLADŇOVANIA ELEKTRINY . 238
11.1. ZÁKLADNÉ PODMIENKY EVIDENCIE VYHODNOCOVANIA USKLADŇOVANIA ELEKTRINY ....238
11.2. ZÁKLADNÉ INFORMÁCIE O VYHODNOTENÍ USKLADŇOVANIA ELEKTRINY ....239
12. ZODPOVEDNOSŤ ZA ODCHÝLKU A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY ..... 240
12.1. ZODPOVEDNOSŤ ZA ODCHÝLKU ....240
12.2. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ....241

12.2.1. PROCESY PREDCHÁDZAJÚCE TECHNICKEJ ZMENE BILANČNEJ SKUPINY ....241
12.2.2. TECHNICKÁ ZMENA BILANČNEJ SKUPINY ....247
12.2.3. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY V PRÍPADE DODÁVKY POSLEDNEJ INŠTANCIE ....247
12.2.3.1. REGISTRÁCIA ZMIEN BILANČNEJ SKUPINY V PRÍPADE DODÁVKY POSLEDNEJ INŠTANCIE ....247
12.2.3.2. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY V PRÍPADE ZAČATIA DODÁVKY POSLEDNEJ INŠTANCIE ALEBO VÝKUPU ELEKTRINY DODÁVATEĽOM POSLEDNEJ INŠTANCIE ....248
12.2.3.3. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY V PRÍPADE UKONČENIA DODÁVKY POSLEDNEJ INŠTANCIE ALEBO VÝKUPU ELEKTRINY DODÁVATEĽOM POSLEDNEJ INŠTANCIE ....250
12.2.4. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY V SÚVISLOSTI S AGREGÁCIOU FLEXIBILITY ....250
12.2.5. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY V SÚVISLOSTI SO ZMENOU DODÁVATEĽA ....251
12.2.6. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY V PRÍPADE PREVZATIA GENERÁLNEJ ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU251
13. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA .... 253
13.1. KOMUNIKÁCIA ....253
13.2. PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ ....254
PRÍLOHA Č. 1 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA AUKČNÉHO TRHU .... 255
ALGORITMUS VYHODNOTENIA AUKČNÉHO TRHU PRE REŽIM ÚPLNÉHO ALEBO ČIASTOČNÉHO KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA OBCHODNÝCH OBLASTÍ V RÁMCI JEDNOTNÉHO PREPOJENÉHO DENNÉHO TRHU A VNÚTRODENNÉHO AUKČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU ....256
ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU PRE REŽIM SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA ....260
PRÍLOHA Č. 2 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO PRIEBEŽNÉHO TRHU .... 264
ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO PRIEBEŽNÉHO TRHU ....265
PRÍLOHA Č. 3 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V IS OKTE .... 267
MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA V IS OKTE PRE ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK ....268
PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT .... 270
VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT NA DENNOM TRHU A VNÚTRODENNOM AUKČNOM TRHU ....271
VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVKY ÚČASTNÍKA KT NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU ....273
PRÍLOHA Č. 6 – METODIKA PRE STANOVENIE ŠTVRŤHODINOVÝCH HODNÔT VÝROBY ELEKTRINY NA SVORKÁCH GENERÁTORA ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY .... 275
METODIKA PRE STANOVENIE ŠTVRŤHODINOVÝCH HODNÔT VÝROBY ELEKTRINY NA SVORKÁCH GENERÁTORA ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY ....276

PRÍLOHA Č. 8 – VÝPOČET MNOŽSTVA PRE VYDANIE ZÁRUK PÔVODU ELEKTRICKEJ ENERGIE ..... 277

VÝPOČET MNOŽSTVA PRE VYDANIE ZÁRUK PÔVODU ELEKTRICKEJ ENERGIE ..... 278

PRÍLOHA Č. 9 – VÝPOČET ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ..... 280

VÝPOČET ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ..... 281

PRÍLOHA Č. 10 – VÝPOČET PLATBY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU . 287

ČASŤ 10A – VÝPOČET PLATBY ZA PODIEL NA NÁKLADOCH NA REGULAČNÚ ELEKTRINU ..... 288

ČASŤ 10B – VÝPOČET PLATBY ZA ODCHÝLKU ..... 291

ČASŤ 10C – VÝPOČET POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ..... 295

ČASŤ 10D – VÝPOČET PLATBY ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK ..... 296

PRÍLOHA Č. 11 – VÝPOČET HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY POUŽITÍM TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU ..... 297

VÝPOČET HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY POUŽITÍM TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU ..... 298

PRÍLOHA Č. 12 – POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI MERANIAMI VSTUPUJÚCIMI DO DENNÉHO ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK A MERANIAMI VSTUPUJÚCIMI DO KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK ..... 299

POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI MERANIAMI VSTUPUJÚCIMI DO DENNÉHO ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK A MERANIAMI VSTUPUJÚCIMI DO KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK ..... 300

PRÍLOHA Č. 13 – ZÚČTOVANIE ROZDIELOV ..... 302

ČASŤ 13A – VYHODNOTENIE ROZDIELOV ..... 303

ČASŤ 13B – ZÚČTOVANIE ROZDIELOV ..... 309

PRÍLOHA Č. 14 – VÝPOČET KONCOVEJ SPOTREBY ELEKTRINY PRE ÚČELY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE ..... 310

VÝPOČET KONCOVEJ SPOTREBY ELEKTRINY PRE ÚČELY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE ..... 311

PRÍLOHA Č. 15 – ZOSTAVY PRE ÚČELY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE ..... 313

ČASŤ 15A – PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA ..... 314

ČASŤ 15B – PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA ..... 317

ČASŤ 15C – SUMÁRNA ZOSTAVA ..... 318

ČASŤ 15D – SUMÁRNA OPRAVNÁ ZOSTAVA ..... 320

ČASŤ 15E – PREDDAVKOVÁ ZOSTAVA ..... 321

PRÍLOHA Č. 16 – PODROBNOSTI O AGREGÁCII A VYHODNOTENÍ AKTIVOVANEJ FLEXIBILITY ..... 322

ČASŤ 16A1 – TECHNICKÉ ÚDAJE EVIDOVANÉ O OOM PRE POTREBY REGISTRÁCIE OOM NA AGREGÁTORA...323
ČASŤ 16A2 – TECHNICKÉ ÚDAJE EVIDOVANÉ O ZARIADENÍ (TECHNOLÓGII) PRE POTREBY REGISTRÁCIE ZARIADENIA (TECHNOLÓGIE) NA AGREGÁTORA ....324
ČASŤ 16B – VÝCHODISKOVÉ DIAGRAMY A VYHODNOTENIE FLEXIBILITY ....325
ČASŤ 16C – VYHODNOTENIE AKTIVOVANEJ AGREGOVANEJ FLEXIBILITY....326
PRÍLOHA Č. 17 – PODROBNOSTI O VYHODNOTENÍ ZDIEĽANIA ELEKTRINY ..... 327
ČASŤ 17A – TECHNICKÉ ÚDAJE EVIDOVANÉ O OOM PRE POTREBY PRIRADENIA OOM DO SKUPINY ZDIEĽANIA ....328
ČASŤ 17B – POSTUP VYHODNOTENIA ZDIEĽANIA ELEKTRINY....329
PRÍLOHA Č. 18 – PODROBNOSTI O VYHODNOTENÍ USKLADŇOVANIA ELEKTRINY .... 330
ČASŤ 18A – TECHNICKÉ ÚDAJE EVIDOVANÉ O OOM PRE POTREBY EVIDENCIE VYHODNOTENIA USKLADŇOVANIA ELEKTRINY....331
ČASŤ 18B – SPÔSOB VYHODNOTENIA USKLADŇOVANIA ELEKTRINY....332
PRÍLOHA Č. 19 – TECHNICKÉ ÚDAJE O ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY A O ZARIADENIACH NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY .... 334
TECHNICKÉ ÚDAJE EVIDOVANÉ O ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY A O ZARIADENIACH NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY....335
PRÍLOHA Č. 20 – KONTROLNÉ VÝPOČTY PRE ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝROBCAMI ELEKTRINY A PREVÁDZKOVATEĽMI ZARIADENÍ NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY .... 336
KONTROLNÉ VÝPOČTY PRE ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝROBCAMI ELEKTRINY A PREVÁDZKOVATEĽMI ZARIADENÍ NA USKLADŇOVANIE ELEKTRINY....337
PRÍLOHA Č. 21 – VÝPOČET VÝŠKY ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY .... 339
VÝPOČET VÝŠKY ODMENY ZA ČINNOSŤ VÝKUPCU ELEKTRINY....340
PRÍLOHA Č. 22 – VÝPOČET VÝŠKY DOPLATKU A PODPORY DOPLATKOM..... 343
VÝPOČET VÝŠKY DOPLATKU A PODPORY DOPLATKOM ....344
PRÍLOHA Č. 23 – VÝPOČET VÝŠKY PRÍPLATKU A PODPORY PRÍPLATKOM..... 348
VÝPOČET VÝŠKY PRÍPLATKU A PODPORY PRÍPLATKOM ....349
PRÍLOHA Č. 24 – VÝPOČTY SÚVISIACE S VÝKUPOM ELEKTRINY..... 352
ČASŤ 24A – VÝPOČET MNOŽSTVA ELEKTRINY S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY ....353
ČASŤ 24B – VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU VYKÚPENÚ VÝKUPCOM ELEKTRINY ZA UPLYNULÝ KALENDÁRNY DEŇ....355
ČASŤ 24C – VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU S NÁROKOM NA PODPORU PREVZATÍM ZODPOVEDNOSTI

ZA ODCHÝLKU VÝKUPCOM ELEKTRINY ZA UPLYNULÝ KALENDÁRNY MESIAC .....357
ČASŤ 24D – VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU S NÁROKOM NA PODPORU PREVZATÍM ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU VÝKUPCOM ELEKTRINY Z MALÉHO ZDROJA ZA UPLYNULÝ KALENDÁRNY ROK.....359
ČASŤ 24E – VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY BEZ NÁROKU NA PREVZATIE ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU ZA UPLYNULÝ KALENDÁRNY MESIAC.....361
ČASŤ 24F – VÝPOČET VÝŠKY PLATBY ZA ELEKTRINU S NÁROKOM NA PODPORU VÝKUPOM ELEKTRINY BEZ NÁROKU NA PREVZATIE ZODPOVEDNOSTI ZA ODCHÝLKU Z MALÉHO ZDROJA ZA UPLYNULÝ ROK....362

## 1. PREAMBULA

### 1.1. Charakteristika OKTE, a.s. ako organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

1. Spoločnosť OKTE, a.s. so sídlom Mlynské nivy 48, Bratislava 821 09, zapísaná v Obchodnom registri Mestského súdu Bratislava III, oddiel: Sa, vložka č.: 5087/B, IČO: 45 687 862 (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. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „pravidlá trhu“), 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 (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 aukcie v rámci denného trhu alebo vnútrodenného aukčného trhu alebo algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného priebežného 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 držiteľov účtov, 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. použitých záruk pôvodu,
        v. zrušených záruk pôvodu.
    c. organizovanie aukcií na záruky pôvodu, v prípade, že ide o elektrinu vyrobenú v zariadeniach na výrobu elektriny, na ktorú výrobcovia elektriny uplatnili podporu doplatkom alebo príplatkom alebo elektrinu vyrobenú v zariadeniach na výrobu elektriny, na ktoré sa poskytla investičná pomoc inak ako na základe súťažného konania, a to v rozsahu intenzity poskytnutej investičnej pomoci v zmysle zákona o OZE a VU KVET.
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.
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.
14. Kontaktné údaje OKTE, a.s. sú verejne dostupné na webovom sídle OKTE, a.s. https://okte.sk/sk/kontakt/.

## 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, použitia, uznania a zrušenia záruk pôvodu,

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

m. pravidlá a podmienky agregácie a vyhodnotenia aktivovanej flexibility,

n. pravidlá a podmienky zdieľania elektriny,

o. pravidlá a podmienky vyhodnotenia uskladňovania elektriny,

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 3.9 a 3.13.2 tohto prevádzkového poriadku.

12. Základné podmienky centrálnej fakturácie ustanovujú pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre centrálnu fakturáciu upravujú kapitoly 3.10 a 3.13.3 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 upravuje kapitola 8 tohto prevádzkového poriadku.
16. Základné pravidlá a podmienky agregácie a vyhodnotenia flexibility upravuje kapitola 9 tohto prevádzkového poriadku.
17. Základné pravidlá a podmienky zdieľania elektriny upravuje kapitola 10 tohto prevádzkového poriadku.
18. Základné pravidlá a podmienky vyhodnotenia uskladňovania elektriny upravuje kapitola 11 tohto prevádzkového poriadku.
19. 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.
20. 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. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy.
- **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. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných 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*

- **Agregátor** - osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny a ktorá vykonáva činnosť agregácie (pozri zákon o energetike).

- **Nezávislý agregátor** - agregátor, ktorý v odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste poskytovateľa flexibility využíva flexibilitu odberu, dodávky alebo výroby elektriny a súčasne nepreberá v tomto odbernom alebo odovzdávacom mieste zodpovednosť za odchýlky spôsobené dodávkou alebo odberom elektriny v čase, v ktorom nie je aktivovaná flexibilita (pozri zákon o energetike).
- **Aktívny odberateľ elektriny** - koncový odberateľ elektriny alebo skupina spoločne konajúcich koncových odberateľov elektriny, ktorí spotrebúvajú alebo uskladňujú elektrinu vyrobenú v ich zariadeniach na výrobu elektriny, dodávajú vlastnú vyrobenú elektrinu alebo poskytujú flexibilitu, ak tieto činnosti nie sú ich hlavnou podnikateľskou činnosťou. Odberateľ elektriny v domácnosti alebo právnická osoba založená na iný ako podnikateľský účel, ktorá vykonáva aspoň jednu z činností podľa prvej vety sa považuje vždy za aktívneho odberateľa. Iný koncový odberateľ elektriny, ktorý vykonáva aspoň jednu z činností podľa prvej vety, sa považuje za aktívneho odberateľa, ak príjmy z výkonu činností podľa prvej vety v súčte za posledné účtovné obdobie nepresahujú príjmy z ktorejkoľvek jeho podnikateľskej činnosti (pozri zákon o energetike).
- **Dodávateľ elektriny** - osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny (pozri zákon o energetike).
- **Energetické spoločenstvo** – právnická osoba,

  a) ktorá je založená na účel výroby elektriny, dodávky elektriny, zdieľania elektriny, uskladňovania elektriny, činnosti agregácie, distribúcie elektriny, prevádzky nabíjacej stanice alebo výkonu iných činností alebo poskytovania iných služieb súvisiacich so zabezpečovaním energetických potrieb jej členov alebo spoločníkov s cieľom realizácie environmentálnych, hospodárskych alebo sociálnych komunitných prínosov,

  b) ktorá nevykonáva činnosti podľa písmena a) za účelom dosiahnutia zisku,

  c) do ktorej je možno vstúpiť, nadobúdať podiel alebo inak sa stať členom, a z ktorej je možné vystúpiť, ukončiť účasť alebo členstvo na základe rozhodnutia člena a

  d) ktorej členmi, ktorí samostatne alebo spoločne s inými členmi môžu vykonávať kontrolu v energetickom spoločenstve, sú len fyzické osoby, malé podniky, vyššie územné celky alebo obce v územnom obvode vyššieho územného celku, v ktorom má sídlo energetické spoločenstvo.

  Za energetické spoločenstvo sa považuje aj komunita vyrábajúca energiu z obnoviteľných zdrojov (pozri zákon o energetike).
- **Komunita vyrábajúca energiu z obnoviteľných zdrojov** - právnická osoba,

  a) ktorá je založená na účel výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo biometánu a ktorá súčasne môže byť založená na účel dodávky elektriny alebo plynu, zdieľania elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo biometánu, uskladňovania elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, činnosti agregácie, distribúcie elektriny, prevádzky nabíjacej stanice alebo výkonu iných činností alebo poskytovania iných služieb súvisiacich so zabezpečovaním energetických potrieb jej členov s cieľom realizácie environmentálnych, hospodárskych alebo sociálnych komunitných prínosov,

  b) ktorá nevykonáva činnosti podľa písmena a) za účelom dosiahnutia zisku,

  c) do ktorej je možno vstúpiť, nadobúdať podiel alebo inak sa stať členom, a z ktorej je možné vystúpiť, ukončiť účasť alebo členstvo na základe rozhodnutia člena,

  d) ktorej členmi sú len fyzické osoby, malé a stredné podniky, vyššie územné celky alebo obce v územnom obvode vyššieho územného celku, v ktorom má sídlo komunita vyrábajúca energiu z obnoviteľných zdrojov, a

  e) ktorej členovia oprávnení samostatne alebo spoločne s inými členmi vykonávať kontrolu v komunite vyrábajúcej energiu z obnoviteľných zdrojov majú trvalý pobyt alebo sídlo na území vyššieho územného celku, v ktorom je umiestnené zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo zariadenie na výrobu biometánu vlastnené komunitou vyrábajúcou energiu z obnoviteľných zdrojov alebo väčšina takých zariadení, ak komunita vyrábajúca energiu z obnoviteľných zdrojov vyrába elektrinu alebo plyn vo viacerých takých zariadeniach; ak nemožno určiť vyšší územný celok podľa predchádzajúcej vety, určí sa podľa sídla komunity vyrábajúcej energiu z

obnoviteľných zdrojov (pozri zákon o energetike).

- **Odberateľ elektriny** - osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja, alebo koncový odberateľ elektriny (pozri zákon o energetike).
- **Koncový odberateľ elektriny** - odberateľ elektriny v domácnosti alebo odberateľ elektriny mimo domácnosti, ktorý nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu (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).
- **Poskytovateľ flexibility** - osoba, ktorá prevádzkuje elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie so schopnosťou flexibility (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.
- **Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny** - osoba, ktorá uskladňuje elektrinu v zariadení na uskladňovanie elektriny (pozri zákon o energetike).
- **Skupina zdieľania** - skupina odberných miest a odovzdávacích miest spoločne konajúcich aktívnych odberateľov alebo aktívneho odberateľa a energetického spoločenstva alebo energetického spoločenstva a jeho členov, medzi ktorými je zdieľaná elektrina (pozri pravidlá trhu).
- **Účastník trhu s elektrinou** - výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, koncový odberateľ elektriny, organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, výkupca elektriny, agregátor, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo, prevádzkovateľ priameho vedenia.
- **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 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 znížený o vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny v danom období (pozri pravidlá trhu).
- **Dosiahnuteľný výkon zariadenia na uskladňovanie elektriny** - činný elektrický výkon meraný na svorkách zariadenia na uskladnenie elektriny technicky dosiahnuteľný v danom období, znížený o vlastnú spotrebou elektriny pri uskladňovaní elektriny 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 a elektronické komunikačné siete, ktorých základným účelom je zabezpečenie prevádzkovania distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (pozri zákon o energetike).
- **Energetický mix dodávky elektriny** – hodnota podielov jednotlivých zdrojov energie v dodanej elektrine zverejňovaná OKTE, a.s. okrem elektriny, pre ktorú boli vydané záruky pôvodu.
- **Fyzická dodávka elektriny** - množstvo dodanej 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).
- **Koncová spotreba elektriny pre účely centrálnej fakturácie (ďalej len „koncová spotreba elektriny pre CF“)** – koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňujú poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy.
- **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 nepresiahne maximálnu rezervovanú kapacitu takéhoto odberného miesta (pozri zákon o OZE a VU KVET).
- **Malý zdroj** - zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľného zdroja s celkovým inštalovaným výkonom do 10,8 kW (pozri zákon o OZE a VU KVET).

- **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 možnosťou diaľkového odpočtu (pozri pravidlá trhu).
- **Meranie typu B** - priebehové meranie bez možnosti diaľkového odpočtu (pozri pravidlá trhu).
- **Meranie typu C** - meranie bez priebehového merania a bez možnosti 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 v trvaní 60 minút, 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.
- **Obchodná perióda** – časový úsek pozostávajúci z obchodnej hodiny alebo obchodnej štvrťhodiny v závislosti od typu trhu alebo typu podporovaných obchodných produktov.
- **Obchodná štvrťhodina** – časový úsek v trvaní 15 minút, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny. Obchodná štvrťhodina je časťou obchodnej hodiny, ktorá má práve 4 obchodné štvrťhodiny. Prvá obchodná štvrťhodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 hod. a končí sa o 00:15:00 hod.
- **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 prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny** - spotreba elektriny prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie okrem vlastnej spotreby elektriny pri uskladňovaní elektriny (pozri pravidlá trhu).
- **Ostatná vlastná spotreba výrobcu elektriny** - spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny (pozri pravidlá trhu).
- **Párový kód:**

  1. v prípade odberného miesta EIC kód odovzdávacieho miesta, ak je odberné miesto pripojené k sústave jedným vedením, ktoré je súčasne pripojením odovzdávacieho miesta, ak sú odberné miesto a odovzdávacie miesto merané jedným meracím zariadením,

  2. v prípade odovzdávacieho miesta EIC kód odberného miesta, ak je odovzdávacie miesto pripojené k sústave jedným vedením, ktoré je súčasne pripojením odberného miesta, ak sú odberné miesto a odovzdávacie miesto merané jedným meracím zariadením.
- **Poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy** - poplatky na základe tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému (pozri pravidlá trhu).
- **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. Plán servisných odstávok zverejní OKTE, a.s. na webovom sídle. V prípade zmeny plánu servisných odstávok informuje OKTE, a.s. na webovom sídle minimálne 1 mesiac vopred. 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 dodávky** - postupnosť hodnôt priemerných hodinových dodávok elektriny za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny s meraním typu C.
- **Typový diagram odberu** - postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov elektriny za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny s meraním typu C (pozri pravidlá trhu).
- **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 .
- **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 uskladňovaní elektriny** - technologická vlastná spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na uskladňovanie elektriny, technologickej časti zariadenia na uskladňovanie elektriny a v pomocných prevádzkach prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny slúžiacich na uskladňovanie elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorá nepresahuje dodávku elektriny v zariadení prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny v štvrťhodinovom rozlíšení (pozri pravidlá trhu).
- **Vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny** - technologická vlastná 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 na výrobu elektriny, ktorá nepresahuje výrobu elektriny v zariadení na výrobu elektriny v štvrťhodinovom rozlíšení (pozri pravidlá trhu).
- **Vnútrodenná aukcia –** aukcia v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá je spravidla organizovaná po vyhodnotení denného trhu na príslušný obchodný deň.
- **Vnútrodenný aukčný trh –** aukčné cezhraničné obchodovanie v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, pričom obchodovanie je realizované prostredníctvom viacerých vnútrodenných aukcií na rovnaký obchodný deň.
- **Vnútrodenný priebežný trh** - priebežné cezhraničné vnútrodenné obchodovanie v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
- **Vnútrodenný trh** - cezhraničné vnútrodenné obchodovanie v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pozostávajúce z vnútrodenného aukčného trhu a vnútrodenného priebežného 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).
- **Zraniteľný odberateľ** – v elektroenergetike (pozri zákon o energetike)

  1. odberateľ elektriny v domácnosti,

  2. odberateľ elektriny mimo domácnosti s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh,

  3. odberateľ elektriny mimo domácnosti okrem odberateľa elektriny podľa bodu 2, ktorý odoberá elektrinu na prevádzku zariadenia sociálnych služieb zapísaného do registra sociálnych služieb, na prevádzku zariadenia sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately, na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania,

  4. skupina koncových odberateľov elektriny, ktorými sú vlastníci bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, odoberajúca elektrinu na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti, zákonne zastúpená fyzickou osobou alebo právnickou osobou vykonávajúcou správu spoločného tepelného zdroja zásobujúceho bytový dom teplom a teplou úžitkovou vodou.

#### 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 za odber alebo dodávku elektriny alebo za odchýlku, ktorá vznikla v odberných miestach alebo odovzdávacích miestach aktiváciou agregovanej flexibility, jeden spoločný subjekt zúčtovania, ktorá sa označuje identifikačným číslom bilančnej skupiny (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 čísel** - prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý je na vymedzenom území splnomocnený združením prevádzkovateľov prideľovať a evidovať identifikačné čísla podľa štandardu združenia prevádzkovateľov alebo prevádzkovateľom prenosovej sústavy poverený organizátor krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej tiež len „lokálny vydavateľ“); lokálny vydavateľ identifikačných čísel určuje postup pri určovaní identifikačných čísel odberných miest a odovzdávacích miest podľa štandardu združenia prevádzkovateľov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (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 priebežného 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 subjektu zúčtovania** - rozdiel medzi dohodnutým množstvom elektriny bilančnej skupiny subjektu zúčtovania a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny, po odčítaní aktivovanej agregovanej flexibility vo všetkých odberných miestach alebo odovzdávacích miestach jeho bilančnej skupiny, v ktorých má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku agregovanej flexibility ktorýkoľvek zo subjektov zúčtovania, pre ktoré OKTE, a.s. vyhodnocuje odchýlky, a po

pripočítaní aktivovanej agregovanej flexibility, za ktorú počas jej aktivácie zodpovedá subjekt zúčtovania, a ďalej po zohľadnení množstva požadovanej regulačnej elektriny (pozri pravidlá trhu).

- **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** - regulačná energia podľa Čl. 2 ods. 11 nariadenia (EÚ) 2019/943 (pozri zákon o energetike).
- **Subjekt zúčtovania** - samostatný subjekt zúčtovania podľa Čl. 2 ods. 14 nariadenia (EÚ) 2019/943 (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 alebo vnútrodenný aukčný trh:

- **Akceptované ponuky/dopyty** - spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu vyhodnotenia aukčného trhu, tzn., že boli spárované.
- **Aktívne ponuky/dopyty** – ponuky/dopyty ktoré vstupujú do procesu zlepšovania po nájdení prvého platného riešenia algoritmom vyhodnotenia aukčného trhu a ktoré sú v rámci preskúmavanej kombinácie ponúk označené ako predbežne akceptované.
- **Algoritmus vyhodnotenia aukčného trhu** - algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt v rámci aukcie na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom trhu, a to v každej obchodnej perióde obchodného dňa.
- **Aukčný trh** – denný trh a vnútrodenný aukčný trh.
- **Blokový produkt** – súbor vlastností objednávky, pre ktorú je špecifické vzájomné prepojenie ponúk alebo dopytov v jednotlivých obchodných periódach do jedného celku. Blokové p
- rodukty sú v rámci denného trhu alebo vnútrodenného aukčného trhu štandardne definované s komplexnou podmienkou.
- **Cena dopytu** - cena uvedená v objednávke na nákup pre danú obchodnú periódu.
- **Cena obchodnej oblasti** - marginálna cena vzťahujúca sa ku konkrétnej obchodnej perióde, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov algoritmom vyhodnotenia aukčného trhu práve v jednej

obchodnej oblasti, t. j. s prihliadnutím na pridelené hodnoty parametrov prenosovej kapacity na jednotlivých cezhraničných profiloch (CZC).

- **Cena ponuky** – cena uvedená v objednávke na predaj pre danú obchodnú periódu.
- **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 periódach obchodované samostatne, bez vzájomnej väzby medzi jednotlivými obchodnými periódami. Obchodnou periódou v prípade hodinových produktov je obchodná hodina. Ponuky alebo dopyty 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 aukčného trhu musí akceptovať v každej obchodnej perióde celé množstvo zo všetkých prvkov objednávky. V prípade, že komplexná podmienka nebude v niektorej obchodnej perióde 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 periódy maximálne o 0,1 MW. Toto krátenie však nespôsobí vyradenie objednávky ako celku.
- **Krivka dopytu** - diskrétna agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov dopytov v danej obchodnej perióde 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 perióde 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 parametrov prenosovej kapacity na jednotlivých cezhraničných profiloch (CZC).
- **Marginálna cena** - cena určená algoritmom vyhodnotenia aukčného trhu po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej perióde, 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 aukčného trhu vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok.
- **Neaktívne ponuky/dopyty** – ponuky/dopyty ktoré vstupujú do procesu zlepšovania po nájdení prvého platného riešenia algoritmom vyhodnotenia aukčného trhu a ktoré sú v rámci preskúmavanej kombinácie ponúk označené ako predbežne neakceptované.
- **Obmedzujúce podmienky** - podmienka výkonovej nedeliteľnosti alebo komplexná podmienka.

- **Platná ponuka/dopyt** – ponuka/dopyt, ktorá je krytá dostatočným finančným zabezpečením a ktorá spĺňa podmienky pre zadávanie objednávok.
- **Podmienka výkonovej nedeliteľnosti** - podmienka akceptácie v danej obchodnej perióde minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky alebo dopytu (nedeliteľný prvok) v prvom bloku algoritmom vyhodnotenia aukčného 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 MW za obchodnú periódu.
- **Ponuka/dopyt** - súbor všetkých prvkov ponuky/dopytu predložený daným účastníkom KT na dennom trhu pre daný obchodný deň alebo príslušnej vnútrodennej aukcii pre daný obchodný deň; v obchodnej perióde môže byť ponuka/dopyt rozdelená maximálne do 25 blokov, číslovaných od 1 do 25; ceny jednotlivých blokov pri ponuke na konkrétnu obchodnú periódu 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 a vnútrodenného trhu.
- **Proces párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj)** - určenie rovnovážnych bodov ako priesečníkov kriviek dopytov a ponúk pre každú obchodnú periódu, 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 periódu.
- **Prvok ponuky/dopytu** - objednávka na predaj/nákup konkrétneho množstva elektriny v konkrétnej obchodnej perióde danej aukcie jedného účastníka KT na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom trhu za minimálnu/maximálnu jednotkovú cenu.
- **Štvrťhodinový produkt** - súbor vlastností objednávky, v ktorej sú ponuky alebo dopyty v jednotlivých obchodných periódach obchodované samostatne, bez vzájomnej väzby medzi jednotlivými obchodnými periódami. Obchodnou periódou v prípade štvrťhodinových produktov je obchodná štvrťhodina. Ponuky alebo dopyty v rámci štvrťhodinových produktov môžu obsahovať podmienku výkonovej nedeliteľnosti.

2. Pojmy špecifické pre vnútrodenný priebežný trh:

- **Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného priebežného trhu** - algoritmus vykonávajúci párovanie objednávok podľa zadaných parametrov a následné pridelenie objemu a ceny elektriny pre každú spárovanú objednávku v rámci vnútrodenného priebežného 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 dve 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.
- **Centrálny informačný systém** – informačný systém zabezpečujúci koordinované riadenie jednotného cezhraničného vnútrodenného priebežného trhu ktorý zabezpečuje správu a párovanie objednávok s ohľadom na aktuálne dostupné cezhraničné prenosové kapacity pre vnútrodenný priebežný trh.
- **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.
- **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.
- **Produkt** – súbor všetkých typov produktov obchodovateľných na trhoch organizovaných organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

#### 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** – osoba, s ktorou má OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu a ktorej 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 použité, 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 použitia a zrušenia záruky pôvodu vrátane uplynutia doby platnosti záruky pôvodu. Záruky pôvodu vedené na účte zrušených záruk nie je možné ďalej prevádzať.
- **Použitie záruky pôvodu** – použitím 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 elektrina bola vyrobená v zariadení na výrobu elektriny zo zdroja uvedeného v záruke. Záruka sa používa na účely preukázania, že daný podiel alebo množstvo elektriny boli vyrobené zo zdroja energie uvedeného v záruke.
- **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.

#### 1.4.1.8. ***Oblasť agregácie flexibility***

- **Agregácia** - činnosť, pri ktorej agregátor zlučuje flexibilitu z viacerých odberných miest a odovzdávacích miest na účel ponuky a predaja agregovanej flexibility na organizovaných trhoch s elektrinou alebo na trhu s podpornými službami alebo na účel minimalizácie odchýlky v rámci bilančnej skupiny agregátora (pozri zákon o energetike).
- **Agregačný blok** - súbor jedného alebo viac zariadení združených z jedného alebo viacerých odberných miest a odovzdávacích miest agregátorom pre aktiváciu flexibility predanej na organizovaných trhoch s elektrinou alebo na trhu s podpornými službami alebo na minimalizáciu odchýlky riadených agregátorom ako jedného celku prostredníctvom riadiaceho terminálu (pozri pravidlá trhu).
- **Flexibilita** - schopnosť riadenej zmeny odberu elektriny zo sústavy alebo schopnosť riadenej zmeny dodávky elektriny do sústavy v reakcii na trhové signály vrátane zmien trhových cien elektriny v čase

alebo platieb hradených ako odmena za riadenú zmenu odberu alebo dodávky elektriny (pozri zákon o energetike).

- **Východiskový diagram dodávok a odberov elektriny** – tiež označovaný ako baseline; diagram používaný na vyhodnocovanie flexibility, ktorý definuje priebeh odberu elektriny alebo dodávky elektriny bez zohľadnenia poskytovania flexibility v odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste, v ktorom sa flexibilita poskytuje (pozri pravidlá trhu).

#### 1.4.1.9. *Oblasť zdieľania elektriny*

- **Zdieľanie elektriny** – poskytovanie elektriny aktívnym odberateľom alebo energetickým spoločenstvom z iného dôvodu, ako je predaj elektriny (pozri zákon o energetike).

### 1.4.2. Zoznam skratiek

- **ACER** - Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky.
- **AIB** - Asociácia vydavateľských orgánov (Association of Issuing Bodies).
- **BS** - bilančná skupina.
- **CZC** – súbor hodnôt určujúcich parametre cezhraničných kapacít slúžiacich pre výpočet výsledných cezhraničných tokov elektriny pre potreby párovania objednávok denného trhu (Cross Zonal Capacity).
- **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 pre subjekty zúčtovania, ktoré majú alebo plánujú prevziať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, pokrýva aj 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, výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, agregátor, dodávateľ elektriny, energetické spoločenstvo alebo aktívny odberateľ 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, výrobcu elektriny, prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, agregátora, dodávateľa elektriny, energetického spoločenstva alebo aktívneho odberateľa 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 doplatkom podľa zákona o OZE a VU KVET 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 držiteľ účtu na strane druhej. Predmetom zmluvy je dojednanie podmienok pre vytvorenie a vedenie účtu držiteľa účtu a podmienky poskytovania služieb spojených s vydaním, prevodom, použitím, 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. 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, výrobcom elektriny, prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny, agregátorom, dodávateľom elektriny, energetickým spoločenstvom alebo aktívnym odberateľom (ďalej len „účastník trhu s elektrinou“) na strane druhej. Postup pri uzatváraní zmluvy o poskytovaní údajov je zverejnený na webovom sídle.
2. V prípade nového účastníka trhu s elektrinou 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 uvedených v žiadosti OKTE, a.s. vyzve žiadateľa 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 úplnej žiadosti 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 prostredníctvom kontaktného e-mailu. 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 v dvoch

rovnopisoch ju a odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu o poskytovaní údajov podpíše a v jednom rovnopise odošle späť žiadateľovi na adresu jeho sídla.

5. V prípade zmeny údajov o existujúcom účastníkovi trhu s elektrinou, oznámi účastník trhu bezodkladne požadovanú zmenu OKTE, a.s. prostredníctvom kontaktného e-mailu.
6. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej zmluvy o poskytovaní údajov alebo dodatku k zmluve o poskytovaní údajov s existujúcim účastníkom trhu s elektrinou v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo tohto prevádzkového poriadku.
7. Zmluva o poskytovaní údajov musí mať písomnú formu.
8. 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 alebo identifikačné údaje zariadenia na uskladňovanie elektriny alebo iného zariadenia;
    e. poskytovanie údajov zo strany účastníka trhu s elektrinou 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; trvanie zmluvy;
    j. podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy;
    k. spôsoby komunikácie;
    l. zoznam príloh.

## 1.5. Prístup do IS OKTE

1. Žiadateľ o prístup do IS OKTE požiada OKTE, a.s. o založenie používateľského účtu (registráciu) spôsobom uvedeným na webovom sídle OKTE, a.s.

## 1.6. Technická špecifikácia pre výmenu údajov

1. OKTE, a.s. vypracuje technickú špecifikáciu pre výmenu údajov (ďalej len „TŠ“), ktorá upravuje spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania informácií z IS OKTE pre ostatných účastníkov trhu s elektrinou.
2. TŠ uverejňuje OKTE, a.s. na svojom webovom sídle. OKTE, a.s. a všetci ostatní účastníci trhu s elektrinou postupujú pri využívaní a práci s IS OKTE v súlade so zverejnenou TŠ.
3. OKTE, a.s. uverejňuje na svojom webovom sídle tiež návrh zmien TŠ a informuje o tom dotknutých účastníkov trhu. Účastníci trhu sú oprávnení do 10 dní po uverejnení návrhu zmien doručiť OKTE, a.s. svoje pripomienky elektronicky v súlade so zverejneným formulárom pre doručovanie pripomienok. OKTE, a.s. vyhodnotí pripomienky a výsledok vyhodnotenia spolu s odôvodnením uverejní do 20 dní po termíne na uplatňovanie pripomienok podľa predchádzajúcej vety. Výsledný návrh TŠ uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle 60 dní pred účinnosťou zmeny TŠ.
4. OKTE, a.s. poskytne účastníkom trhu potrebnú súčinnosť pri testovaní zmien TŠ tak, aby účastníci trhu mohli otestovať zmeny TŠ najneskôr 5 pracovných dní pred účinnosťou zmeny TŠ.
5. Postup podľa odseku 3 sa neuplatňuje pri zmene alebo doplnení TŠ v súvislosti s vydaním cenového rozhodnutia ÚRSO, pričom OKTE, a.s. uverejní zmenu TŠ 30 dní pred jej účinnosťou, ak to termín vydania cenového rozhodnutia s ohľadom na jeho účinnosť umožní.

## 2. PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU ÚDAJOV

### 2.1. Údaje evidované v IS OKTE

#### 2.1.1. Podmienky používania EIC kódov

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

1. Na účely identifikácie účastníkov trhu s elektrinou, prevádzkovateľov obchodných platforiem, bilančných skupín, skupín zdieľania, sústav, priamych vedení, bilančných oblastí, zariadení na výrobu elektriny, generátorov, zariadení na uskladňovanie elektriny, 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, prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie 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, prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie elektriny a OKTE, a.s., v súlade so štandardom združenia ENTSO-E.

##### 2.1.1.2. *Evidencia vydaných EIC kódov*

1. Jednotným registrom EIC kódov na účely identifikácie podľa kapitoly 2.1.1.1 odseku 1 pre Slovenskú republiku je register lokálneho vydavateľa, ktorý je vedený v IS OKTE.

##### 2.1.1.3. *Druhy evidovaných 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,
        v. skupiny zdieľania,
        vi. distribučnej skupiny odberných miest dodávateľa elektriny,
        vii. agregačného bloku,
    c. W pre označenie
        i. zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
        ii. generátora zariadenia na výrobu elektriny,
        iii. zariadenia na uskladňovanie elektriny,
        iv. rozhrania
            1. sústav,
            2. zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
            3. zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia,
            4. zariadenia na uskladňovanie elektriny a sústavy,
        v. virtuálneho prepojenia odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtu koncovej spotreby elektriny pre CF,
    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,

iv. entít priradených zariadeniu na uskladňovanie elektriny:
   1. dodávka elektriny do zariadenia na uskladňovanie elektriny (nabíjanie),
   2. odber elektriny zo zariadenia na uskladňovanie elektriny (vybíjanie),
   3. vlastná spotreba elektriny pri uskladňovaní elektriny,
   4. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky.

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 okrem EIC kódu distribučnej skupiny odberných miest dodávateľa elektriny, ktorý vygeneruje prevádzkovateľ sústavy | 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.<br><br>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.<br><br>EIC kód sa vygeneruje v IS OKTE na základe požiadavky prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených zariadeniu na uskladňovanie elektriny, a to na základe postupu určeného lokálnym vydavateľom publikovaného na jeho webovom sídle.<br><br>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 pre každého účastníka trhu s elektrinou vrátane všetkých koncových odberateľov elektriny, aj koncových odberateľov elektriny v domácnosti. 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 zmlúv podľa kapitoly 1.4.3 medzi OKTE a účastníkom trhu s elektrinou. EIC kód typu X musí mať tiež každý prevádzkovateľ obchodnej platformy, ktorý zastupuje subjekty zúčtovania pri registrácii diagramov. EIC kód typu X pre koncových odberateľov elektriny sa vygeneruje v IS OKTE pri evidencii koncového odberateľa elektriny na OOM v IS OKTE.
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 pre skupinu zdieľania sa prideľuje v IS OKTE na základe žiadosti osoby oprávnenej konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania.
9. EIC kód typu Y pre distribučnú skupinu odberných miest dodávateľa elektriny prideľuje príslušný prevádzkovateľ sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.
10. EIC kód typu Y sústavy sa prideľuje v IS OKTE na základe doručenia prílohy so špecifikáciou sústavy k zmluve o poskytovaní údajov.
11. EIC kód typu Y priameho vedenia sa prideľuje v IS OKTE na základe doručenia prílohy so špecifikáciou priameho vedenia k zmluve o poskytovaní údajov.
12. EIC kód typu Y agregačného bloku sa prideľuje v IS OKTE.
13. 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.
14. 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.
15. EIC kód typu W zariadenia na uskladňovanie elektriny sa prideľuje v IS OKTE na základe doručenia prílohy so špecifikáciou zariadenia na uskladňovanie elektriny k zmluve o poskytovaní údajov.
16. EIC kódy typu W pre rozhranie sústav, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a sústavy, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia, rozhranie zariadenia na uskladňovanie elektriny a sústavy a virtuálne prepojenie odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtov sa prideľujú v IS OKTE.
17. 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, výrobca elektriny pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny, resp. prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených zariadeniu na uskladňovanie 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 alebo zariadeniu na uskladňovanie elektriny na základe údajov uvedených v zmluve o poskytovaní údajov uzatvorenej s výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny alebo pre virtuálne odberné a odovzdávacie miesta pre účely výpočtov v IS OKTE. 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, výrobca elektriny, resp. prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie 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.

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

1. Lokálny vydavateľ zverejňuje prostredníctvom IS OKTE:
    a. Zoznam EIC kódov typu X účastníkov trhu s elektrinou alebo iných 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, okrem koncových odberateľov elektriny vrátane koncových odberateľov elektriny v domácnosti 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 skupín zdieľania,
    d. Zoznam EIC kódov typu Y distribučných skupín odberných miest dodávateľa elektriny,
    e. 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,
    f. 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,
    g. 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,
    h. Zoznam EIC kódov typu W zariadení na uskladňovanie elektriny, pričom u každého EIC kódu typu W zariadenia na uskladňovanie elektriny bude uvedený názov zariadenia na uskladňovanie elektriny a EIC kód typu X prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    i. Zoznam EIC kódov typu Y agregačných blokov, pričom u každého EIC kódu typu Y agregačného bloku bude uvedený EIC kód typu X agregátora,
    j. Zoznam označení sústav a priamych vedení.

### 2.1.2. 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 prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,

vi. odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,

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

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

ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy); za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

xiv. virtuálne odovzdávacie miesto pre výpočet koncovej spotreby elektriny pre CF 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 Y skupiny zdieľania elektriny, ak je odberné a odovzdávacie miesto priradené do skupiny zdieľania,

i. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného miesta,

j. EIC kód X agregátora, ak je odberné a odovzdávacie miesto registrované na agregátora,

k. EIC kód Y bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku vzniknutú pri aktivácii flexibility,

l. 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,

m. EIC kód X účastníka trhu, ktorý je na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste odberateľom elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta koncového odberateľa elektriny,

n. 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,

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

p. EIC kód X prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na uskladňovanie elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste v prípade odberného a odovzdávacieho miesta prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny,

q. EIC kód W zariadenia na uskladňovanie elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny,

r. EIC kód Y agregačného bloku v prípade odberného a odovzdávacieho miesta s poskytovaním flexibility priradeného k agregačnému bloku,

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

t. údaj o obmedzení poskytovania flexibility v prípade odberného a odovzdávacieho miesta s poskytovaním flexibility,

u. informácia o maximálnej veľkosti flexibility na danom odbernom a odovzdávacom mieste v kW, jej smere a čase jej možného poskytnutia v prípade odberného a odovzdávacieho miesta s poskytovaním flexibility,

v. informácia o aktivovanej flexibilite na danom odbernom a odovzdávacom mieste v kW a čase jej poskytnutia v prípade odberného a odovzdávacieho miesta s poskytovaním flexibility,

w. informácia o spôsobe vyhodnotenia agregovanej aktivovanej flexibility v prípade odberného a odovzdávacieho miesta s poskytovaním flexibility:

i. na OOM,

ii. na technológii poskytujúcej flexibilitu,

x. typ východiskového diagramu,

y. informácia o metóde vyhodnotenia zdieľanej elektriny a o výške podielu zdieľanej elektriny, ak je odberné a odovzdávacie miesto priradené do skupiny zdieľania,

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

aa. trieda 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,

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

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

dd. dátum začiatku a prípadne ukončenia registrácie odberného a odovzdávacieho miesta na agregátora,

ee. dátum začiatku a prípadne ukončenia priradenia odberného a odovzdávacieho miesta ku skupine zdieľania,

ff. dátum začiatku a prípadne ukončenia evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,

gg. 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),

hh. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov,

ii. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:

    i. adresa výrobcu elektriny na doručovanie a adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

    ii. adresa prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny na doručovanie a adresa umiestnenia zariadenia na uskladňovanie elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

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

jj. informácia o tom, či ide o odovzdávacie miesto s príznakom „výkup s prevzatím zodpovednosti za odchýlku“,

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

ll. informácia o tom, či ide o odberné a odovzdávacie miesto zraniteľného odberateľa elektriny vrátane uvedenia typu odberateľa podľa nasledujúcej štruktúry:

i. odberateľ elektriny v domácnosti,

ii. odberateľ elektriny mimo domácnosť s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh,

iii. odberateľ elektriny mimo domácnosť okrem odberateľa podľa bodu ii, ktorý odoberá elektrinu na prevádzku zariadenia sociálnych služieb zapísaného do registra sociálnych služieb, na prevádzku zariadenia sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately, na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie, alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania,

i. skupina koncových odberateľov elektriny, ktorými sú vlastníci bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, odoberajúca elektrinu na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti, zákonne zastúpená fyzickou osobou alebo právnickou osobou vykonávajúcou správu spoločného tepelného zdroja zásobujúceho bytový dom teplom a teplou úžitkovou vodou.

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.

### 2.1.3. 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, EIC kódy W rozhraní zariadenia na výrobu elektriny a sústavy a EIC kódy W rozhraní zariadenia na uskladňovanie 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.

### 2.1.4. 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.

### 2.1.5. 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 vysokoúčinnou kombinovanou výrobou 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); ak je pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku určená nariadením vlády SR, eviduje sa aj táto pevná cena spolu s informáciou o jej platnosti,

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); ak je pevná cena elektriny

pre stanovenie doplatku určená nariadením vlády SR, eviduje sa aj táto pevná cena spolu s informáciou o jej platnosti,

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,

qqq. diagramový bod splňujúci podmienky podľa prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy v čase aktivácie flexibility za zariadenie na výrobu elektriny,

rrr. informácia o maximálnej veľkosti flexibility na danom zariadení na výrobu elektriny v kW, jej smere a čase jej možného poskytnutia,

sss. informácia o aktivovanej flexibilite na danom zariadení na výrobu elektriny v kW a čase jej poskytnutia,

ttt. údaj o výške investičnej pomoci v %, ak bola poskytnutá inak ako na základe súťažného konania.

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.

### 2.1.6. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých zariadeniach na uskladňovanie elektriny

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé zariadenia na uskladňovanie elektriny eviduje tieto údaje:
    a. EIC kód X prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    b. EIC kód W zariadenia na uskladňovanie elektriny (akumulátor),
    c. EIC kód W pre označenie rozhrania zariadenia na uskladňovanie elektriny a sústavy,
    d. EIC kód Y sústavy, do ktorej je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené,
    e. EIC kód Z merania na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny pre elektrinu dodanú do zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    f. EIC kód Z merania na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny pre elektrinu odobratú zo zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    g. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy, za ktoré poskytuje údaje prevádzkovateľ sústavy, do ktorej je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené,
    h. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri uskladňovaní elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    i. EIC kód Z spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    j. dátum uvedenia zariadenia na uskladňovanie elektriny do prevádzky,
    k. dátum poslednej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    l. dátum poslednej zmeny vlastníckych práv k zariadeniu na uskladňovanie elektriny,
    m. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    n. názov zariadenia na uskladňovanie elektriny (uvedený v povolení na uskladňovanie elektriny alebo evidovaný v splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona o energetike),
    o. adresa prevádzky,
    p. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na uskladňovanie elektriny v MW,
    q. kapacita zariadenia na uskladňovanie elektriny v MWh,
    r. príznak prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike,
    s. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov,
    t. GPS súradnice zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    u. diagramový bod splňujúci podmienky podľa prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy v čase aktivácie flexibility za zariadenie na uskladňovanie elektriny,
    v. informácia o maximálnej veľkosti flexibility na danom zariadení na uskladňovanie elektriny v kW, jej smere a čase jej možného poskytnutia,
    w. informácia o aktivovanej flexibilite na danom zariadení na uskladňovanie elektriny v kW a čase jej poskytnutia,
    x. EIC OOM, ku ktorému je požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny (ak je vyžadované).

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. e a f 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 prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny.

#### 2.1.7. 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.

### 2.2. Poskytovanie údajov zo strany účastníkov trhu s elektrinou

#### 2.2.1. 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 prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,

vi. odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,

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

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

ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy); za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa prílohy č. 9 odseku 4 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

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

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

iii. 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. údaj o obmedzení poskytovania flexibility,

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

l. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.

2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytne OKTE, a.s. 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,

c. identifikačné údaje prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny vo forme nasledujúcich údajov:

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

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

d. identifikačné údaje prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny a zariadenia na uskladňovanie elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
        iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
        v. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
        iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
        v. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
        iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
        iv. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,

iv. 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 a zmeny subjektu zúčtovania alebo pri zmene skupiny zdieľania alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM do 5. pracovného dňa po termíne zmeny,

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. 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.

7. 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.

8. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. nasledujúce údaje o dodávke regulačnej elektriny:

a. údaje o množstve regulačnej elektriny v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta,

b. údaje o nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu v €,

c. informácie o priradení bilančnej skupiny k agregačnému bloku,

d. hodnoty diagramového bodu agregačného bloku v MW s presnosťou na tri desatinné miesta.

9. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. údaje podľa odseku 8 pre každú obchodnú hodinu dňa v štvrťhodinovom rozlíšení v členení podľa jednotlivých dodávateľov regulačnej elektriny a ich agregačných blokov v nasledujúcich termínoch:

a. predbežné údaje denne do 9:00 hod. za predchádzajúci deň,

b. finálne údaje v pracovný deň za predchádzajúci deň do 13:00 hod., v pracovných dňoch, ktorým predchádza najmenej jeden nepracovný deň, do 16:00 hod.

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

### 2.2.2. 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 prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,

vi. odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,

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

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

ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy); za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa prílohy č. 9 odseku 4 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

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

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

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

d. napäťová úroveň

i. VVN

ii. VN

iii. NN

e. typ uzatvorenej zmluvy:

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

ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,

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

g. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného 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. údaj o obmedzení poskytovania flexibility,

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

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

n. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,

o. 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),

p. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:

i. adresa výrobcu elektriny na doručovanie a adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

ii. adresa prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny na doručovanie a adresa umiestnenia zariadenia na uskladňovanie elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

iii. adresa 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. 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,

c. identifikačné údaje prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny vo forme nasledujúcich údajov:

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

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

d. identifikačné údaje prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny a zariadenia na uskladňovanie elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iv. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iv. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iii. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iii. 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 a zmeny subjektu zúčtovania alebo pri zmene skupiny zdieľania alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM alebo pri zmene typu určeného meradla do 5. pracovného dňa po termíne zmeny,

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. 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.

7. 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.

8. 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 pre CF na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. 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.
13. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 1 písm. o v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.
14. 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.
15. Údaje podľa odseku 7 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 a subjektu zúčtovania 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.
16. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.

### 2.2.3. **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 prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,
        vi. odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na uskladňovanie elektriny,
        vii. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,
        viii. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,
        ix. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy); za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa prílohy č. 9 4 odseku 4 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,
        x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

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

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

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

d. napäťová úroveň

i. VVN

ii. VN

iii. NN

e. typ uzatvorenej zmluvy:

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

ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,

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

g. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného 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. údaj o obmedzení poskytovania flexibility,

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

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

n. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,

o. 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),

p. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:

i. adresa výrobcu elektriny na doručovanie a adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

ii. adresa prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny na doručovanie a adresa umiestnenia zariadenia na uskladňovanie elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,

iii. adresa 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. 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,

c. identifikačné údaje prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny vo forme nasledujúcich údajov:

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

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

d. identifikačné údaje prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny a zariadenia na uskladňovanie elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

   iv. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

   iv. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

      iii. 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. prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

      iii. 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 a zmeny subjektu zúčtovania alebo pri zmene skupiny zdieľania alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM alebo pri zmene typu určeného meradla do 5. pracovného dňa po termíne zmeny,

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. 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.

7. 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.

8. 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 pre CF na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

9. 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.

10. 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.

11. 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.
12. 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.
13. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 1, písm. o v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.
14. 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.
15. Údaje podľa odseku 7 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 a subjektu zúčtovania 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.

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

### 2.2.4. 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. údaj o období, v ktorom je fyzická dodávka elektriny prerušená v prípade prerušenia fyzickej dodávky elektriny,

g. 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. 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.

7. 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.

8. 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 pre CF na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

9. 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.

10. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 2, písm. g v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.
11. Údaje podľa odseku 7 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.
12. Ak prevádzkovateľ priameho vedenia zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.

### 2.2.5. **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),

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),

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 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),

u. informácia o maximálnej veľkosti flexibility na danom zariadení na výrobu elektriny v kW, jej smere a čase jej možného poskytnutia,

v. informácia, či je na zariadení na výrobu elektriny vyhodnocovaná aktivovaná flexibilita,

w. údaj o výške investičnej pomoci v %, ak bola poskytnutá inak ako na základe súťažného konania.

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 odovzdá OKTE, a.s. 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 generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
        ii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny,
        iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,
        iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
        v. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny,
        vi. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,
        vii. spotreba elektriny na prečerpávanie v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň,
        viii. 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,
        ix. spotreba elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na výrobu tepla z obnoviteľných zdrojov energie 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 ide 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%,
        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,
        iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,
        iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
        v. spotreba elektriny na prečerpávanie 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,

vii. spotreba elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na výrobu tepla z obnoviteľných zdrojov energie 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 ide 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%.

11. Výrobca elektriny odovzdá OKTE, a.s.:

    a. údaje o výrobe elektriny na svorkách generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny podľa odseku 10 písm. a bodu i:

        i. osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny v členení podľa primárneho zdroja energie okrem prípadov podľa bodu ii,

        ii. súhrnne za celé zariadenie na výrobu elektriny zo slnečnej energie; elektrina sa meria na svorkách meničov na strane striedavého napätia,

    b. údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny podľa odseku 10 písm. a bodov ii, iii a iv alebo písm. b bodov ii, iii a iv:

        i. osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny v členení podľa primárneho zdroja energie v prípade zariadenia na výrobu elektriny s právom na podporu doplatkom, príplatkom alebo výkupom elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET alebo v prípade zariadenia na výrobu elektriny evidovaného v informačnom systéme záruk pôvodu,

        ii. za jednotlivé zariadenia na výrobu elektriny v ostatných prípadoch.

12. Výrobca elektriny odovzdá OKTE, a.s. v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest:

    a. súhrnné údaje podľa odsekov 10 a 11,

    b. v štvrťhodinovom rozlíšení:

        i. údaje o výrobe elektriny na svorkách generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny podľa odseku 11 písm. a,

        ii. údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny podľa odseku 10 písm. a bodu ii alebo písm. b bodu ii,

        iii. údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny podľa odseku 10 písm. a bodu ii alebo písm. b bodu ii za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny v prípade zariadenia na výrobu elektriny s právom na podporu doplatkom, príplatkom alebo výkupom elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET.

13. Výrobca elektriny odovzdá OKTE, a.s. údaje podľa odseku 12:

    a. za zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 11 kW alebo väčším do piateho pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac,

    b. za zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom menej ako 11 kW, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, do piateho pracovného dňa roka za predchádzajúci kalendárny rok.

14. Ak výrobca elektriny, ktorý nepodniká v energetike, odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa tejto kapitoly, vzťahuje sa naň termín odovzdávania údajov podľa odseku 13 písm. b.

15. Výrobca elektriny odovzdá OKTE, a.s. osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 100 kW alebo väčším nasledujúce plánované údaje v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest v členení podľa primárneho zdroja energie:

a. do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci kalendárny mesiac a do 30.novembra na nasledujúci kalendárny rok:

   i. údaj o výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny,

   ii. údaj o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,

   iii. údaj o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny odobratej zo sústavy,

   iv. údaj o ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,

   v. údaj o dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi elektriny.

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

16. Ak výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny menej ako 11 kW zvýši veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny a inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je po zmene 11 kW a vyšší, odovzdá výrobca elektriny OKTE, a.s. údaje podľa odseku 13 písm. a 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 pre CF, 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, ktorý vyrába elektrinu spaľovaním a pri výrobe elektriny využíva viacero druhov palív na jednom generátore zariadenia na výrobu elektriny, a ktorý si uplatňuje právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET, 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.

20. Postupom podľa odseku 19 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 prílohy č. 22 odseku 2 písm. a neodráža skutočné alebo predpokladané množstvo elektriny na doplatok, alebo ak spôsob stanovenia množstva elektriny na príplatok pri zohľadnení koeficientu krátenia príplatku podľa prílohy č. 23 odseku 2 písm. a neodráža skutočné alebo predpokladané množstvo elektriny na príplatok.

21. 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. augusta.

22. 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.

23. 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).

24. 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).

25. 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.

26. Pri meraní a určení vyrobenej elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny postupuje výrobca elektriny v zmysle pravidiel trhu.

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

28. OKTE, a.s. pri príjme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov aplikuje kontrolný výpočet podľa prílohy č. 20. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak kontrolný výpočet nesúhlasí. V prípade, ak kontrolný výpočet nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

### 2.2.6. Údaje poskytované prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny

1. OKTE, a.s. na základe požiadavky prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny v IS OKTE vygeneruje:

   a. EIC kód W zariadenia na uskladňovanie elektriny (akumulátor),

   b. EIC kód Z merania na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny pre elektrinu dodanú do zariadenia na uskladňovanie elektriny,

   c. EIC kód Z merania na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny pre elektrinu odobratú zo zariadenia na uskladňovanie elektriny,

   d. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri uskladňovaní elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny,

   e. EIC kód Z pre spotrebu elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, priradenú k EIC kódu W zariadenia na uskladňovanie elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na uskladňovanie elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa odseku 5,

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

   a. názov zariadenia na uskladňovanie elektriny (uvedený v povolení na uskladňovanie elektriny alebo evidovaný v splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona o energetike),

   b. adresa prevádzky,

   c. dátum uvedenia zariadenia na uskladňovanie elektriny do prevádzky,

   d. dátum poslednej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na uskladňovanie elektriny,

   e. dátum poslednej zmeny vlastníckych práv k zariadeniu na uskladňovanie elektriny,

f. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na uskladňovanie elektriny,

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

h. kapacita zariadenia na uskladňovanie elektriny v MWh,

i. príznak prevádzkovateľa zariadenie na uskladňovanie elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike,

j. údaj o odstávkach zariadenia na uskladňovanie elektriny vo formáte od dd.mm.rrrr; hh:mm do dd.mm.rrrr; hh:mm,

k. EIC kód Y sústavy, do ktorej je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené,

l. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je zariadenie na uskladňovanie 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 uskladňovanie elektriny pripojené prostredníctvom jedného odberného miesta typu odber elektriny do sústavy, vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy bude vykonané pre toto odberné miesto,

    ii. v prípade, ak je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené prostredníctvom viacerých odberných miest typu odber elektriny do sústavy, vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy bude vykonané pre odberné miesto určené prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny,

m. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na uskladňovanie elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá zo sústavy,

n. dátum ukončenia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na uskladňovanie elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá zo sústavy,

o. diagramový bod splňujúci podmienky podľa prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy v čase aktivácie flexibility za zariadenie na uskladňovanie elektriny,

p. informácia o maximálnej veľkosti flexibility na danom zariadení na uskladňovanie elektriny v kW, jej smere a čase jej možného poskytnutia,

q. informácia o aktivovanej flexibilite na danom zariadení na uskladňovanie elektriny v kW a čase jej poskytnutia,

r. informácia, či je na zariadení na uskladňovanie elektriny vyhodnocovaná aktivovaná flexibilita,

s. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému je požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny.

3. V prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa odsekov 1 a 2 prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny zmenu písomne oznámi OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dňu, od ktorého je zmena účinná.

4. Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny odovzdá OKTE, a.s. osobitne za každé zariadenie na uskladňovanie elektriny tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

    a. dodávka elektriny do zariadenia na uskladňovanie elektriny (nabíjanie) nameraná na svorkách meničov na strane striedavého napätia,

b. odber elektriny zo zariadenia na uskladňovanie elektriny (vybíjanie) nameraný na svorkách meničov na strane striedavého napätia,

c. vlastná spotreba elektriny pri uskladňovaní elektriny,

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

5. Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny odovzdá OKTE, a.s. v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest:

   a. súhrnné údaje podľa odseku 4,

   b. v štvrťhodinovom rozlíšení:

      i. údaje o dodávke elektriny do zariadenia na uskladňovanie elektriny podľa odseku 4 písm. a,

      ii. údaje o odbere elektriny zo zariadenia na uskladňovanie elektriny podľa odseku 4 písm. b.

6. Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny odovzdá OKTE, a.s. údaje podľa odseku 5:

   a. za zariadenia na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 11 kW alebo väčším do piateho pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac,

   b. za zariadenia na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom menej ako 11 kW, do piateho pracovného dňa roka za predchádzajúci kalendárny rok, okrem:

      i. zariadenia na uskladňovanie elektriny, pre ktoré prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny nedohodne s prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľom distribučnej sústavy rezervovanú kapacitu umožňujúcu vyvedenie výkonu zariadenia na uskladňovanie elektriny do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy,

      ii. zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré nie je pripojené do sústavy.

7. Ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na uskladňovanie elektriny menej ako 11 kW požaduje zohľadniť množstvo uskladnenej elektriny, ktorá bola následne dodaná do sústavy, pri mesačnom vyhodnotení uskladňovania elektriny, vzťahuje sa naň termín odovzdávania údajov podľa odseku 6 písm. a.

8. Ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na uskladňovanie elektriny menej ako 11 kW zvýši veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na uskladňovanie elektriny a inštalovaný výkon zariadenia na uskladňovanie elektriny je po zmene 11 kW a vyšší, odovzdá prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny OKTE, a.s. údaje podľa odseku 6 písm. a do 5. pracovného dňa po termíne zmeny údajov podľa odseku 2 písm. g.

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

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

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

c. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na uskladňovanie 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 uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky.

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

11. Ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.

12. OKTE, a.s. pri príjme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov aplikuje kontrolný výpočet podľa prílohy č. 20. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak kontrolný výpočet nesúhlasí. V prípade, ak kontrolný výpočet nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

### 2.2.7. 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 ide o odberné a odovzdávacie miesto zraniteľného odberateľa elektriny vrátane uvedenia typu odberateľa podľa nasledujúcej štruktúry:

      i. odberateľ elektriny v domácnosti,

      ii. odberateľ elektriny mimo domácnosť s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh,

      iii. odberateľ elektriny mimo domácnosť okrem odberateľa podľa bodu ii, ktorý odoberá elektrinu na prevádzku zariadenia sociálnych služieb zapísaného do registra sociálnych služieb, na prevádzku zariadenia sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately, na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie, alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania,

      iv. skupina koncových odberateľov elektriny, ktorými sú vlastníci bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, odoberajúca elektrinu na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti, zákonne zastúpená fyzickou osobou alebo právnickou osobou vykonávajúcou správu spoločného tepelného zdroja zásobujúceho bytový dom teplom a teplou úžitkovou vodou,

   c. identifikačné údaje odberateľa elektriny, ktorému dodáva elektrinu na odbernom a odovzdávacom mieste v rozsahu:

      i. názov odberateľa - meno a priezvisko v prípade fyzickej osoby, obchodné meno v prípade právnickej osoby,

      ii. adresa odberateľa - trvalé bydlisko v prípade fyzickej osoby, adresa sídla v prípade právnickej osoby,

      iii. dátum narodenia v prípade fyzickej osoby,

      iv. IČO v prípade právnickej osoby,

      v. IČ DPH v prípade právnickej osoby, ak je dostupné,

vi. kontaktné údaje, ak sú dostupné.

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. Dodávateľ elektriny odovzdá OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 na nasledujúci deň za každé odberné a odovzdávacie miesto, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku a na ktorom je poskytovaná flexibilita vyhodnocovaná na odbernom alebo odovzdávacom mieste, predikciu odberu alebo dodávky elektriny v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta, ak je dostupná.
4. Ak dodávateľ elektriny zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.
5. Pri zmene dodávateľa nový dodávateľ odovzdá údaje podľa odseku 1 v termíne podľa odseku 2.

### 2.2.8. 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.

### 2.2.9. Údaje poskytované agregátorom

1. Agregátor pri žiadosti o registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) poskytovateľa flexibility na agregátora odovzdá OKTE, a.s. za každé dotknuté OOM alebo zariadenie (technológiu) údaje v rozsahu podľa kapitoly 9.2.1 odseku 6. Agregátor pri žiadosti o ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) poskytovateľa flexibility na agregátora odovzdá OKTE, a.s. za každé OOM alebo zariadenie (technológiu) údaje v rozsahu poľa kapitoly 9.2.2 odsekov 4 a 5. Agregátor pri žiadosti o opätovnú registráciu OOM poskytovateľa flexibility na agregátora odovzdá OKTE, a.s. za každé OOM údaje v rozsahu podľa kapitoly 9.2.3 odseku 2.
2. Agregátor odovzdá OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 na nasledujúci deň v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta údaje v nasledovnom rozsahu:
    a. diagramový bod za každé zariadenie (technológiu) alebo agregačný blok,
    b. predikcia odberu alebo dodávky elektriny za každé OOM, ak je dostupná.
3. Agregátor odovzdá OKTE, a.s. najneskôr 5 minút pred štvrťhodinou s aktiváciou flexibility za každé OOM alebo zariadenie (technológiu), v ktorom je agregátor registrovaný alebo za každý agregačný blok agregátora informáciu o aktivovanej flexibilite na danom OOM alebo zariadení (technológii) alebo agregačnom bloku a čase jej poskytnutia.
4. Agregátor odovzdá OKTE, a.s. denne do 12:00 hod. za predchádzajúci kalendárny deň v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta údaje v rozsahu:
    a. namerané údaje v čase aktivácie flexibility za každé zariadenie (technológiu), v ktorom je registrovaný agregátor a v ktorom sa aktivovaná agregovaná flexibilita vyhodnocuje,
    b. hodnota dodanej flexibility za každý agregačný blok, v ktorom je registrovaný agregátor a v ktorom sa aktivovaná agregovaná flexibilita vyhodnocuje,
    c. hodnota dodanej flexibility za každé OOM každého agregačného bloku, v ktorom je registrovaný agregátor a v ktorom sa aktivovaná agregovaná flexibilita vyhodnocuje.
5. Ak agregátor zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.

### 2.2.10. Údaje poskytované za skupinu zdieľania

1. Osoba oprávnená konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania pri žiadosti o priradenie OOM ku skupine zdieľania odovzdá OKTE, a.s. za každé OOM údaje v rozsahu podľa kapitoly 10.2.1 odseku 5. Osoba oprávnená konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania pri žiadosti o ukončenie priradenia OOM člena skupiny zdieľania ku skupine zdieľania odovzdá OKTE, a.s. za každé OOM údaje v rozsahu podľa kapitoly 10.2.2 odsekov 4 a 5.

2. Ak osoba oprávnená konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.

### 2.2.11. Údaje poskytované energetickým spoločenstvom, komunitou vyrábajúcou elektrinu z obnoviteľných zdrojov a aktívnym odberateľom

1. Energetické spoločenstvo, komunita vyrábajúca elektrinu z obnoviteľných zdrojov a aktívny odberateľ odovzdá OKTE, a.s. údaje totožné ako
    a. dodávateľ elektriny, ak vykonáva činnosť dodávky elektriny alebo zdieľa elektrinu aj mimo svojich členov,
    b. výrobca elektriny, ak vykonáva činnosť výroby elektriny,
    c. prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ak vykonáva činnosť uskladňovania elektriny,
    d. osoba oprávnená konať za skupinu zdieľania, ak zdieľa elektrinu len medzi svojich členov,
    e. agregátor, ak vykonáva činnosť agregácie,
    f. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ak vykonáva činnosť distribúcie elektriny.

### 2.2.12. Údaje poskytované poskytovateľom flexibility

1. Poskytovateľ flexibility pri žiadosti o ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) poskytovateľa flexibility na agregátora odovzdá OKTE, a.s. za každé OOM alebo zariadenie (technológiu) údaje v rozsahu poľa kapitoly 9.2.2 odsekov 4 a 5.
2. Poskytovateľ flexibility odovzdá OKTE, a.s. údaje totožné ako
    a. výrobca elektriny, ak poskytuje flexibilitu na zariadení na výrobu elektriny,
    b. prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ak poskytuje flexibilitu na zariadení na uskladňovanie elektriny.

### 2.2.13. Údaje poskytované od ÚRSO

1. OKTE, a.s. pracuje s údajmi poskytnutými zo strany ÚRSO o zariadeniach na výrobu elektriny:
    a. pre ktoré si výrobca elektriny s právom na podporu nemôže uplatniť právo na podporu doplatkom alebo príplatkom počas obdobia omeškania s úhradou evidovaných nedoplatkov voči daňovému úradu, colnému úradu, s úhradou evidovaných nedoplatkov na poistnom na sociálne poistenie a evidovaných pohľadávok po splatnosti zo strany zdravotnej poisťovne,
    b. ktorým právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET zaniklo.
2. Údaje podľa odseku 1 sú:
    a. názov/meno a adresa výrobcu elektriny,
    b. názov a adresa zariadenia na výrobu elektriny,
    c. v prípade zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 1 písm. a údaj o období, počas ktorého si výrobca elektriny s právom na podporu nemôže uplatniť právo na podporu doplatkom alebo príplatkom,
    d. v prípade zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 1 písm. b dátum uplynutia práva na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET.
3. Údaje podľa odseku 2 pre zariadenie na výrobu elektriny podľa odseku 1 písm. a sú poskytované bez zbytočného odkladu, najneskôr do 10 dní od zaradenia zariadenia na výrobu elektriny do zoznamu výrobcov elektriny a ich zariadení na výrobu elektriny, pre ktoré si výrobca elektriny s právom na podporu nemôže uplatniť právo na podporu doplatkom alebo príplatkom, ktorý ÚRSO zverejňuje v zmysle zákona o OZE a VU KVET. Údaje podľa odseku 2 pre zariadenie na výrobu elektriny podľa

odseku 1 písm. b sú poskytované bez zbytočného odkladu, najneskôr do 10 dní odo dňa, kedy právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET zaniklo.

4. OKTE, a.s. pracuje s údajmi poskytnutými zo strany ÚRSO týkajúcimi sa nasledujúcich rozhodnutí vydaných pre zariadenia na výrobu elektriny s právom na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET, vrátane zmien, opráv a zrušeniach:
    a. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
    b. potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
    c. cenové rozhodnutie o pevnej cene pre stanovenie doplatku.
5. OKTE, a.s. eviduje údaje poskytnuté zo strany ÚRSO:
    a. oznámenie skutočnosti, že dodávateľovi elektriny bolo zrušené povolenie na dodávku elektriny alebo mu zaniklo oprávnenie dodávať elektrinu na vymedzenom území,
    b. oznámenie skutočnosti, že výkupcovi elektriny zaniklo alebo bolo zrušené povolenie na činnosť výkupcu elektriny,
    c. rozhodnutie o zrušení povolenia podľa písm. a alebo b.
6. OKTE, a.s. pracuje s údajmi potrebnými na vykonávanie činností OKTE, a.s. podľa zákona o energetike a údajmi potrebnými na vyhodnotenie a zúčtovanie podpory podľa zákona o OZE a VU KVET poskytnutými na vyžiadanie zo strany ÚRSO.

#### 2.2.14. **Údaje poskytované od MH SR**

1. OKTE, a.s. pracuje s údajmi potrebnými na vyhodnotenie a zúčtovanie podpory podľa zákona o OZE a VU KVET poskytnutými na vyžiadanie zo strany MH SR.

### 2.3. 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.

#### 2.3.1. **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.

7. OKTE, a.s. poskytuje subjektu zúčtovania za všetky OOM, ktoré sú v bilančnej skupine subjektu zúčtovania, údaje zohľadňujúce aktivovanú agregovanú flexibilitu, zdieľanú elektrinu a uskladnenú elektrinu.

### 2.3.2. 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. alebo formou elektronickej komunikácie,
    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 sadzba 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 alebo formou elektronickej komunikácie do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.

### 2.3.3. 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. alebo formou elektronickej komunikácie,
    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 alebo formou elektronickej komunikácie 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. alebo formou elektronickej komunikácie,

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 alebo formou elektronickej komunikácie do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.

### 2.3.4. 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.

7. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny za všetky OOM, za ktoré dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, údaje zohľadňujúce aktivovanú agregovanú flexibilitu podľa kapitoly 9.3 odseku 5, zdieľanú elektrinu podľa kapitoly 10.3 odseku 3 a uskladnenú elektrinu podľa kapitoly 11.2 odseku 3.
8. OKTE, a.s. sprístupní prostredníctvom IS OKTE dodávateľovi elektriny údaj, či koncový odberateľ elektriny spĺňa alebo nespĺňa definičné kritériá zraniteľného odberateľa elektriny podľa § 3 písm. a) bodu 10.3 zákona o energetike najneskôr 5 pracovných dní odo dňa prijatia žiadosti od dodávateľa elektriny, a to na základe vyhodnotenia histórie kumulovanej spotreby elektriny vo všetkých OOM koncového odberateľa elektriny za predchádzajúci kalendárny rok.

### 2.3.5. 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 2.2.5 odsekov 12 až 16, 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.

### 2.3.6. 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 2.2.5 odsekov 12 až 16 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.

### 2.3.7. 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 2.2.5 odsekov 12 až 16 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.

#### 2.3.8. 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.

#### 2.3.9. 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.

#### 2.3.10. Údaje poskytované prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny evidované údaje o všetkých zariadeniach na uskladňovanie elektriny a všetkých entitách, ktoré sa vzťahujú ku zariadeniam na uskladňovanie elektriny prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny prístup k nameraným údajom s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

#### 2.3.11. Údaje poskytované agregátorovi

1. OKTE, a.s. poskytuje agregátorovi evidované údaje o všetkých OOM, na ktorých agregátor zlučuje flexibilitu na účel ponuky a predaja agregovanej flexibility na organizovaných trhoch s elektrinou alebo na trhu s podpornými službami alebo na účel minimalizácie odchýlky v rámci bilančnej skupiny agregátora.
2. OKTE, a.s. sprístupní agregátorovi denne do 11:00 hod. na nasledujúci deň hodnoty východiskového diagramu priradeného k OOM alebo zariadeniu (technológii) registrovanému na agregátora.
3. OKTE, a.s. poskytuje agregátorovi údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.

4. OKTE, a.s. poskytuje agregátorovi údaje zohľadňujúce aktivovanú agregovanú flexibilitu.
5. OKTE, a.s. na vyžiadanie poskytuje agregátorovi prístup k údajom o obmedzení možnosti aktivácie flexibility v OOM.
6. OKTE, a.s. poskytuje agregátorovi prístup k nameraným údajom s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

#### 2.3.12. **Údaje poskytované za skupinu zdieľania**

1. OKTE, a.s. poskytuje osobe oprávnenej konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania údaje o všetkých OOM, priradených do skupiny zdieľania.
2. OKTE, a.s. poskytuje osobe oprávnenej konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje osobe oprávnenej konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania údaje o zdieľanej elektrine.
4. OKTE, a.s. poskytuje osobe oprávnenej konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania prístup k nameraným údajom s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

#### 2.3.13. **Údaje poskytované energetickému spoločenstvu, komunite vyrábajúcej elektrinu z obnoviteľných zdrojov a aktívnemu odberateľovi**

1. OKTE, a.s. poskytuje energetickému spoločenstvu, komunite vyrábajúcej elektrinu z obnoviteľných zdrojov a aktívnemu odberateľovi evidované údaje totožné ako
    a. dodávateľovi elektriny, ak vykonáva činnosť dodávky elektriny alebo zdieľa elektrinu aj mimo svojich členov,
    b. výrobcovi elektriny, ak vykonáva činnosť výroby elektriny,
    c. prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny, ak vykonáva činnosť uskladňovania elektriny,
    d. osobe oprávnenej konať za skupinu zdieľania, ak zdieľa elektrinu len medzi svojich členov,
    e. agregátorovi, ak vykonáva činnosť agregácie,
    f. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy, ak vykonáva činnosť distribúcie elektriny.
2. OKTE, a.s. poskytuje energetickému spoločenstvu, komunite vyrábajúcej elektrinu z obnoviteľných zdrojov a aktívnemu odberateľovi údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.

#### 2.3.14. **Údaje poskytované poskytovateľovi flexibility**

1. OKTE, a.s. poskytuje poskytovateľovi flexibility evidované údaje o všetkých OOM, na ktorých poskytovateľ flexibility poskytuje flexibilitu.
2. OKTE, a.s. poskytuje poskytovateľovi flexibility údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. na vyžiadanie poskytuje poskytovateľovi flexibility prístup k údajom o obmedzení možnosti aktivácie flexibility v OOM.
4. OKTE, a.s. poskytuje poskytovateľovi flexibility prístup k nameraným údajom s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

#### 2.3.15. **Údaje poskytované výkupcovi elektriny**

1. OKTE, a.s. na vyžiadanie poskytne výkupcovi elektriny údaje odovzdané OKTE, a.s. výrobcami elektriny, ktorí si uplatňujú právo na podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny, o výrobe elektriny, a to:
    a. skutočné údaje za aktuálny kalendárny rok,
    b. plánované údaje na nasledujúci kalendárny rok.
2. OKTE, a.s. poskytuje výkupcovi elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.

### 2.3.16. **Údaje poskytované ÚRSO**

1. OKTE, a.s. poskytuje ÚRSO agregované údaje vo forme mesačných zostáv, ktoré 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 spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,
    y. sumárny objem elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou 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,

z. sumárny objem elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja,

aa. počet zmien dodávateľa,

bb. počet zmien bilančnej skupiny,

cc. veľkosť inštalovaného výkonu,

dd. počet zraniteľných odberateľov elektriny v nasledujúcom členení:

i. odberateľ elektriny v domácnosti,

ii. odberateľ elektriny mimo domácnosť s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh,

iii. odberateľ elektriny mimo domácnosť okrem odberateľa podľa bodu ii, ktorý odoberá elektrinu na prevádzku zariadenia sociálnych služieb zapísaného do registra sociálnych služieb, na prevádzku zariadenia sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately, na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie, alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania,

iv. skupina koncových odberateľov elektriny, ktorými sú vlastníci bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, odoberajúca elektrinu na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti, zákonne zastúpená fyzickou osobou alebo právnickou osobou vykonávajúcou správu spoločného tepelného zdroja zásobujúceho bytový dom teplom a teplou úžitkovou vodou.

2. OKTE, a.s. bezodkladne oznámi ÚRSO údaje uvedené v oznámení výrobcu elektriny, ktorý oznámil OKTE, a.s. zmenu uplatňovania podpory výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny na nasledujúci kalendárny rok.

3. OKTE, a.s. na vyžiadanie poskytne ÚRSO v lehote určenej úradom nasledujúce údaje a informácie:

a. údaje potrebné na vyhodnotenie podielu výroby elektriny z OZE za uplynulý kalendárny rok,

b. zoznam výrobcov elektriny s právom na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET s uvedením množstva vyrobenej elektriny z OZE a VU KVET, na ktoré sa vzťahuje podpora doplatkom alebo príplatkom, a to:

i. skutočné množstvo za predchádzajúci kalendárny rok,

ii. predpokladané množstvo na aktuálny kalendárny rok.

4. OKTE, a.s. bezodkladne informuje ÚRSO o ukončení zmluvy ZO:

a. subjektu zúčtovania,

b. výkupcu elektriny.

5. OKTE, a.s. na vyžiadanie zabezpečí pre ÚRSO prostredníctvom dátového a funkčného rozhrania IS OKTE prístup k údajom evidovaným v IS OKTE, nevyhnutným na výkon pôsobnosti ÚRSO.

### 2.3.17. **Údaje poskytované MH SR**

1. OKTE, a.s. poskytuje MH SR agregované údaje vo forme mesačných zostáv, ktoré 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, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému,

i. koncovú spotrebu elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby,

j. počet zmien dodávateľa.

2. OKTE, a.s. na vyžiadanie zabezpečí pre MH SR prostredníctvom dátového a funkčného rozhrania IS OKTE prístup k údajom evidovaným v IS OKTE, nevyhnutným na výkon pôsobnosti MH SR.

### 2.3.18. **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 pre CF,

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. V energetickom mixe dodávky elektriny za predchádzajúci kalendárny rok R-1 OKTE, a.s. zohľadní záruky pôvodu uplatnené v období od 1. apríla roka R-1 do 31. marca roka R.

### 2.3.19. **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.
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.

## 2.4. Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE

1. Poskytovateľ údajov, ktorý odovzdáva údaje OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov.
2. OKTE, a.s. nezodpovedá za nepresné alebo neúplné údaje poskytnuté poskytovateľmi údajov. Účastník trhu s elektrinou má možnosť si údaje poskytované poskytovateľmi údajov preveriť v systéme IS OKTE. Ak má účastník trhu s elektrinou pochybnosť o správnosti údajov evidovaných v systéme IS OKTE, tieto údaje môže reklamovať u poskytovateľa údajov.
3. V IS OKTE je možné reklamovať:
    a. nesúlad údajov poskytnutých poskytovateľom údajov s údajmi evidovanými v IS OKTE,
    b. nesprávne spracovanie údajov zo strany OKTE, a.s.
4. Nesúlad údajov je možné reklamovať postupom podľa tejto kapitoly. Nesprávne spracovanie údajov je možné reklamovať postupom podľa príslušných kapitol tohto PP OKTE.
5. Účastník trhu s elektrinou svoju reklamáciu podáva v elektronickej podobe formou zabezpečenej komunikácie prostredníctvom IS OKTE.
6. 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 skupina zdieľania,
        v. nesprávne priradený agregátor,
        vi. nesprávne priradená sústava alebo priame vedenie,
        vii. nesprávne pridelený typ určeného meradla,
        viii. nesprávne pridelený TDO,
        ix. nesprávne pridelený typ zmluvy,
        x. 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.).
7. 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.

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

### 2.5.1. 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.

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

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.2.5 odsekov 12 až 16 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.

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

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.2.5 odsekov 12 až 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 2.2.5 odsekov 12 až 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.

### 2.5.4. 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 2.2.5 odsekov 12 až 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 dvoch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu ZO podpíše a v jednom rovnopise 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 pracovných 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, registrácia subjektu zúčtovania a postup OKTE, a.s pri neplnení finančných záväzkov subjektu zúčtovania

### 3.2.1. Zloženie finančnej zábezpeky

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 3.3.3 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) alebo Slovenskou záručnou a rozvojovou bankou alebo EXIMBANKOU SR, s dobou platnosti minimálne 12 mesiacov v slovenskom jazyku;
    c. odovzdanie súhlasu poistiteľa s vinkuláciou poistného plnenia – poistnej záruky s bezpodmienečným prísľubom úhrady, ktorá kryje neschopnosť splácať záväzky v prospech OKTE, a.s. k poistnej zmluve uzatvorenej s poisťovacou spoločnosťou s credit ratingom minimálne na úrovni AA+ (S&P), resp. Aa1 (Moody's) s povolením na výkon poisťovacej činnosti udeleným Národnou Bankou Slovenska s dobou platnosti minimálne 12 mesiacov v slovenskom jazyku.
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;
    c. odovzdaním súhlasu poistiteľa s vinkuláciou poistného plnenia – poistnej záruky s bezpodmienečným prísľubom úhrady, ktorá kryje neschopnosť splácať záväzky v prospech OKTE, a.s. minimálne 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy ZO. Spolu s poistnou zárukou predloží potvrdenie poisťovne, ktorá vystavila poistnú 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 10 000 €.
7. 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 kontaktnú adresu uvedenú pri uzatváraní 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 kontaktnú adresu uvedenú pri uzatváraní 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.

8. 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.

### 3.2.2. Registrácia subjektu zúčtovania

1. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tejto kapitoly.
2. 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.
3. V prípade ukončenia registrácie subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zverejní túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE a súčasne OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou, ktorému bola ukončená registrácia, informujú o tejto skutočnosti ÚRSO a dotknutých prevádzkovateľov sústav. V oznámení je uvedený dátum, odkedy je zmluva ZO ukončená.
4. 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.
5. 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.

### 3.2.3. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov subjektu 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. Ak hodnota finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania klesla pod požadovanú hodnotu v dôsledku použitia finančnej zábezpeky zo strany OKTE, a.s. na uhradenie záväzku subjektu zúčtovania alebo v dôsledku prepočtu výšky finančnej zábezpeky, OKTE, a.s. vyzve subjekt zúčtovania:

    a. aby do 3 pracovných dní doplnil finančnú zábezpeku,

    b. v prípade, ak pri použití finančnej zábezpeky zo strany OKTE, a.s. nebola finančná zábezpeka subjektu zúčtovania dostatočná na úhradu záväzku subjektu zúčtovania, aby súčasne s doplnením finančnej zábezpeky podľa písm. a uhradil do 3 pracovných dní zvyšnú časť záväzku po splatnosti.

4. Pokiaľ subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do 3 pracovných dní od výzvy OKTE, a.s. podľa odseku 3 písm. a alebo pokiaľ, v prípade, ak pri použití finančnej zábezpeky zo strany OKTE, a.s. nebola finančná zábezpeka subjektu zúčtovania dostatočná na úhradu záväzku subjektu zúčtovania, subjekt zúčtovania neuhradí zvyšnú časť záväzku po splatnosti voči OKTE, a.s. do 3 pracovných dní od výzvy OKTE, a.s. podľa odseku 3 písm. b, 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.

5. 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 €. Pokiaľ platnosť poistnej záruky klesne na 30 dní, je subjekt zúčtovania povinný predĺžiť poistnú záruku. Pokiaľ platnosť poistnej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška finančnej zábezpeky vyplývajúca z poistnej záruky nastavená na 0 €.

## 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 platobnej disciplíny subjektu zúčtovania v uplynulom šesťmesačnom 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 6 kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia zmluvy ZO zaradený do kreditnej skupiny N, ak nenapĺňa žiadne z kritérií kreditnej skupiny E. Po skončení šesťmesačného 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 príslušnej kreditnej skupiny;

b. v prípade existujúceho subjektu zúčtovania na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.

5. Výška finančnej zábezpeky na nasledujúci kalendárny 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 kreditnej skupiny, môže námietky oznámiť ÚRSO do 3 pracovných dní odo dňa oznámenia hodnotenia. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do kreditnej 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 kreditnej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 3 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia ÚRSO.

### 3.3.2. **Zaradenie do kreditnej skupiny**

1. Zaradenie subjektu zúčtovania do kreditnej skupiny je v zmysle pravidiel trhu stanovená na základe dodržiavania platobnej disciplíny a dosiahnutých finančných výsledkov subjektu zúčtovania v uplynulom šesťmesačnom období nasledovne.

   a. do kreditnej skupiny A je zaradený subjekt zúčtovania, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch nie viac ako tri dni v priemere,

   b. do kreditnej skupiny B je zaradený subjekt zúčtovania, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako tri dni v priemere, avšak nie viac ako päť dní v priemere,

   c. do kreditnej skupiny C je zaradený subjekt zúčtovania, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako päť dní v priemere, avšak nie viac ako sedem dní v priemere,

   d. do kreditnej skupiny D je zaradený subjekt zúčtovania, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako sedem dní v priemere, avšak nie viac ako desať dní v priemere,

   e. do kreditnej skupiny E je zaradený subjekt zúčtovania, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako desať dní v priemere alebo subjekt, ktorý je právnickou osobou so záporným vlastným imaním alebo u ktorej je evidovaný dlh voči subjektom verejnej správy v celkovom súčte viac ako 3 000 eur alebo ktorá nemá v registri účtovných závierok zverejnené účtovné výkazy podľa § 23d ods. 1 zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve alebo ak je „spoločnosťou v kríze“ podľa § 67i Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov; pre zaradenie do skupiny E postačuje splnenie ktoréhokoľvek kritéria uvedeného v tomto písmene,

   f. do kreditnej skupiny N je zaradený nový subjekt zúčtovania bez platobnej histórie u organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v období počas prvých šesť kalendárnych

mesiacov, pokiaľ sa nedá realizovať kreditné hodnotenie podľa písmen a až e a ktorý súčasne nenapĺňa žiadne z kritérií, ktoré by ho zaraďovali do kreditnej skupiny E.

2. Subjekt zúčtovania, ktorý nesúhlasí so zaradením do kreditnej skupiny E, môže byť preradený do inej kreditnej skupiny na základe písomnej žiadosti podpísanej osobou oprávnenou konať za subjekt zúčtovania a predloženia dokladov preukazujúcich jeho zaradenie; účtovné výkazy musia byť overené audítorom. Na základe písomnej žiadosti subjektu zúčtovania a predloženia príslušných dokladov OKTE, a.s. prehodnotí preradenie subjektu zúčtovania do inej kreditnej skupiny, a to najneskôr do 10 pracovných dní od prijatia originálu žiadosti a predloženia všetkých potrebných dokladov. Zmena kreditnej skupiny sa zohľadní pri najbližšom prepočte finančnej zábezpeky podľa kapitoly 3.3.1 odseku 5.

### 3.3.3. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky

1. OKTE, a.s. určuje výšku finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania v € podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = OO \times (Zp + 5) \times Po \times Kg \times Co$$

kde

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

OO = maximálny objem denných obchodov subjektu zúčtovania stanovený podľa kapitoly 3.3.3.1,

Zp = obdobie, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, dĺžka obdobia je 10 kalendárnych dní,

Po = pomerná odchýlka subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac stanovená podľa kapitoly 3.3.3.2,

Kg = koeficient finančnej zábezpeky (pre danú kreditnú skupinu) stanovený podľa kapitoly 3.3.3.3,

Co = priemerná cena zápornej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac stanovená podľa kapitoly 3.3.3.4.

#### 3.3.3.1. *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 3.3.4 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 3.3.4 odseku 2, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu maximálneho objemu denných obchodov postupom uvedeným v kapitole 3.3.4 odseku 2 písm. a.

#### 3.3.3.2. *Pomerná odchýlka subjektu zúčtovania*

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „Po“) subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril zmluvu ZO, a subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.

2. Po subjektu zúčtovania s odberným miestom je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt odchýlky subjektu zúčtovania po zúčtovacích periódach a vyššej hodnoty z priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok z registrovaného denného diagramu za obdobie predchádzajúcich 4 mesiacov s presnosťou na tri desatinné miesta.

3. Po 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 Po subjektu zúčtovania s odberným miestom, použije sa pre výpočet finančnej zábezpeky hodnota Po vo výške použitej pri poslednom predchádzajúcom výpočte finančnej zábezpeky.

5. Minimálnou hodnotou Po subjektu zúčtovania je 0,005.
6. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti subjektu zúčtovania podľa kapitoly 3.3.4 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 3.3.4 odseku 2, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu Po postupom uvedeným v kapitole 3.3.4 odseku 2 písm. b.

#### 3.3.3.3. ***Koeficient finančnej zábezpeky***

1. Koeficient finančnej zábezpeky je v zmysle pravidiel trhu určený nasledovne:
    a. hodnota 0,3 pre skupinu A,
    b. hodnota 0,6 pre skupinu B,
    c. hodnota 0,7 pre skupinu C,
    d. hodnota 0,85 pre skupinu D,
    e. hodnota 1,2 pre skupinu E,
    f. hodnota 1,0 pre skupinu N.

#### 3.3.3.4. ***Priemerná cena zápornej odchýlky***

1. Priemerná cena zápornej odchýlky (ďalej len „Co“) 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.

### 3.3.4. **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 3.3.3, 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.

#### 3.3.5. Zmena výšky finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ je vypočítaná hodnota finančnej zábezpeky na mesiac M+1 nižšia ako je výška finančnej zábezpeky na mesiac M, je subjekt zúčtovania povinný ponechať finančnú zábezpeku na mesiac M do 20. kalendárneho dňa mesiaca M+1. Na základe prijatia originálu písomnej žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky podpísanej štatutárnym orgánom subjektu zúčtovania OKTE, a.s. príslušnú čiastku vyrovná so subjektom zúčtovania najskôr 2. pracovný deň po dátume podľa predchádzajúcej vety. 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. Vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.

2. V prípade zvýšenia finančnej zábezpeky na mesiac M+1 podľa kapitoly 3.3.1 bod 5 je subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku v termíne najneskôr do 26. dňa mesiaca M, v ktorom bol zverejnený prepočet finančnej zábezpeky na mesiac M+1.

### 3.4. Algoritmus zúčtovania odchýlok

1. 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.

2. V zmysle pravidiel trhu OKTE, a.s. zistí odchýlku subjektu zúčtovania pre každú zúčtovaciu periódu. 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 regulačnej elektriny, agregovanej flexibility a množstva zdieľanej elektriny.

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.

4. Vzorce na stanovenie odchýlky subjektu zúčtovania sú uvedené v prílohe č. 9.

#### 3.4.1. 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“).

2. Vzorce na stanovenie platieb podľa odseku 1 sú uvedené v prílohe č. 10.

## 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. subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,

f. 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 podľa aplikovaného obchodného intervalu a jednotlivých subjektoch zúčtovania ak cezhraničný prenos je výsledkom prideľovania v rámci explicitnej aukcie. 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 nasledujúceho dňa v štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu nasledujúceho dňa 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. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby zúčtovania rozdielov

1. OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov určí pre každé OOM s meraním typu C hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu odberu elektriny vypočítať. Celkovú hodnotu odberu elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet vypočítaných hodinových hodnôt za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.

2. OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov určí pre každé OOM s meraním typu C hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu dodávky elektriny vypočítať. Celkovú hodnotu dodávky elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet vypočítaných hodinových hodnôt za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu dodávky elektriny.

### 3.6.2. 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, pričom ako predpokladanú hodnotu odberu použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 11.
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, 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 štvrťhodine 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.
6. Z hodnôt o dodávke elektriny vypočítaných podľa odseku 4 OKTE, a.s. pre potreby výpočtu nominačných hodnôt dodávky elektriny v každej štvrťhodine 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.
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.

### 3.6.3. Predikcia nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. 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. 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.

#### 3.6.4. 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 3.6.2 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 3.6.2 odsekov 3, 4 a 6.

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

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. Celkovú hodnotu odberu elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet vypočítaných hodinových hodnôt za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
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. Celkovú hodnotu dodávky elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet vypočítaných hodinových hodnôt za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
3. Pri výpočte hodnoty koncovej spotreby elektriny pre CF použije OKTE, a.s. pre OOM s meraním typu C hodnoty vypočítané podľa odsekov 1 a 2.
4. 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 pre CF nepočíta pre zariadenie na výrobu elektriny.

#### 3.6.6. Spôsob výpočtu hodnôt dodávky a odberu elektriny pomocou TDO

1. Podrobnosti o spôsobe výpočtu hodnôt dodávky a odberu elektriny pomocou TDO sú uvedené v prílohe č. 11.

### 3.7. Vyhodnotenie odchýlky a regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt odberov a dodávok elektriny, údajov o množstve regulačnej elektriny a o nákladoch na jej obstaranie v termínoch podľa kapitol 2 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 predbežného denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 2 OKTE, a.s. nahradí pri predbežnom 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 predbežnom 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 predbežnom dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo skutočnej nameranej elektriny.

3. V prípade nedostupnosti množstva regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie pre potreby predbežného denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 2. OKTE, a.s. použije pri predbežnom dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo 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.

### 3.7.1. Predbežné denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná predbežné denné vyhodnotenie odchýlky subjektu zúčtovania a 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, vyhodnotenia zdieľania elektriny, vyhodnotenia aktivovanej flexibility a hodnôt strát v sústave.

### 3.7.2. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná denné vyhodnotenie odchýlky subjektu zúčtovania a regulačnej elektriny do 10:30 hod. druhého pracovného dňa po ukončení obchodného dňa.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre predbežné denné zúčtovanie odchýlok korigovaných na základe vysporiadania reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.

### 3.7.3. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná do 12. dňa v mesiaci mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a 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, vyhodnotenia zdieľania elektriny, vyhodnotenia aktivovanej flexibility a hodnôt strát elektriny v sústave, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.
3. OKTE, a.s. zohľadní uznané reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 3.11.2.3, v konečnom zúčtovaní odchýlok.

### 3.7.4. 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.

### 3.7.5. 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 predbežné denné vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime do 12:00 hod. za predchádzajúci deň. OKTE, a.s. vykoná denné, mesačné a konečné vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime v termínoch podľa kapitol 3.7.2, 3.7.3 a 3.7.4.
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 3.11.2.
20. Finančné vysporiadanie platieb súvisiacich s vyhodnotením a zúčtovaním odchýlok a regulačnej elektriny v zvláštnom režime vykonáva OKTE, a.s. spôsobom a v termínoch podľa kapitoly 3.13.1.2.
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.

## 3.8. Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a regulačnej elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom zúčtovania a dodávateľom RE vyhodnotenie odchýlok a regulačnej elektriny prostredníctvom IS OKTE.

### 3.8.1. 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. hodnoty regulačnej elektriny dodanej na OOM priradených v bilančnej skupine subjektu zúčtovania pre každú zúčtovaciu periódu,
    f. hodnoty agregovanej flexibility aktivovanej na OOM priradených v bilančnej skupine subjektu zúčtovania iným subjektom pre každú zúčtovaciu periódu,

g. hodnoty agregovanej flexibility aktivovanej subjektom zúčtovania na OOM priradených v bilančnej skupine iného subjektu zúčtovania pre každú zúčtovaciu periódu,

h. hodnoty zdieľanej elektriny na OOM priradených v bilančnej skupine subjektu zúčtovania pre každú zúčtovaciu periódu,

i. cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v €/MWh pre každú zúčtovaciu periódu,

j. platbu subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú zúčtovaciu periódu,

k. platbu OKTE, a.s. subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú zúčtovaciu periódu,

l. 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,

m. veľkosť odchýlky sústavy v MWh pre každú zúčtovaciu periódu.

2. Vyhodnotenie a vysporiadanie regulačnej elektriny jej dodávateľa obsahuje:

a. objem kladnej regulačnej elektriny dodanej 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 dodanej dodávateľom RE pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,

d. platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €.

#### 3.8.2. Predbežné denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

#### 3.8.3. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE denne do 10:30 hod. druhého pracovného dňa po ukončení obchodného dňa denné vyhodnotenie odchýlky a regulačnej elektriny za obchodný deň v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

#### 3.8.4. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do 12. kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie odchýlky a regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

#### 3.8.5. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE najneskôr do 2 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1. 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.

### 3.9. Zúčtovanie rozdielov

#### 3.9.1. 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 prílohy č. 9 odseku 4 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa prílohy č. 9 odseku 4 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 prílohy č. 13 odseku 3 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 prílohy č. 9 odseku 4 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa prílohy č. 9 odseku 4 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. Ako hodnoty fyzickej dodávky elektriny alebo fyzického odberu elektriny budú pre vyhodnotenie rozdielov 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 3.6.1,
    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 3.6.1.
6. OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie rozdielov 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.
7. OKTE, a.s. vykoná finančné vyrovnanie rozdielov pre všetky bilančné skupiny subjektov zúčtovania vrátane subjektov zúčtovania, ktoré prevzali zodpovednosť za odchýlku pri nákupe elektriny na krytie strát v sústave.
8. 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.
9. OKTE, a.s. uverejňuje po ukončení mesiaca na svojom webovom sídle mesačné súhrnné množstvá pre vyrovnanie pre jednotlivé sústavy.
10. Podrobnosti o spôsobe vyhodnotenia rozdielov a o spôsobe zúčtovania rozdielov sú uvedené v prílohe č. 13.

### 3.9.2. Zostavy pre subjekt zúčtovania

#### 3.9.2.1. *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 prílohy č. 13A ods. 3,

e. vyhodnotenie rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok podľa prílohy č. 13A ods. 4, 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.

3.9.2.2. ***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.

3.9.2.3. ***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 3.9.2.1 a mesačná agregovaná zostava pripravená podľa kapitoly 3.9.2.2 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 3.9.2.1 odsekov 2 a 3. Konečná agregovaná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná agregovaná zostava podľa kapitoly 3.9.2.2 odseku 2.

## 3.10. Centrálna fakturácia

### 3.10.1. **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 elektriny pripojenými do prenosovej sústavy,

b. odbere elektriny koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy,

c. odbere elektriny koncovými odberateľmi elektriny pripojenými priamym vedením,

d. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,

e. vlastnej spotrebe elektriny pri uskladňovaní 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.

### 3.10.2. Vyhodnotenie údajov pre potreby centrálnej fakturácie

#### 3.10.2.1. *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 3.10.1 odseku 1 na základe nameraných alebo iným spôsobom určených údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny, prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny a subjektmi zúčtovania.
2. Na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny, prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny a subjektmi zúčtovania určí OKTE, a.s. koncovú spotrebu elektriny pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.
3. Tarifa za prevádzkovanie systému a tarifa za systémové služby sa uplatňujú na koncovú spotrebu elektriny odobratej zo sústavy, do ktorej sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.10.1 odseku 2 nezapočíta:
    a. elektrina na účely vývozu elektriny,
    b. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,
    c. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému),
    d. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
    e. elektrina odobratá z prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy alebo odobratá od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, ktorá bola uskladnená v zariadení na uskladňovanie elektriny a následne dodaná do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy,
    f. vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike,
    g. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý nepodniká v energetike,
    h. elektrina dodaná priamym vedením odberateľovi elektriny výrobcom elektriny, ktorý nepodniká v energetike,
    i. elektrina dodaná priamym vedením odberateľovi elektriny prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý nepodniká v energetike,
    j. straty elektriny v sústave.
4. Ak koncová spotreba elektriny pre CF 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 individuálna sadzba príslušnej tarify 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. obdobie, pre ktoré sa individuálna sadzba príslušnej tarify 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, prevádzkovateľ zariadení na uskladňovanie 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. Ak vplyvom nepresnosti merania alebo z iných dôvodov je vypočítaná hodnota koncovej spotreby elektriny pre CF záporná, považuje sa hodnota koncovej spotreby elektriny pre CF za rovnajúcu sa nule.
8. Podrobnosti o spôsobe výpočtu koncovej spotreby elektriny pre CF sú uvedené v prílohe č. 14.

### 3.10.3. Sprístupnenie podkladov na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy účastníkom trhu s elektrinou a ďalším inštitúciám

#### 3.10.3.1. *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 3.10.1 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. 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,

d. ÚRSO za celé vymedzené územie,

5. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. a a b 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 bodu i obsahujú:

a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby,

b. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

7. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. c bodu ii obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

8. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. c 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.

9. Zostavy pripravované podľa odseku 4 písm. d obsahujú:

a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby a údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 4 písm. a,

b. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby a údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 6,

c. údaje o poplatkoch na základe taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa odseku 7,

d. 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 8.

10. Pokiaľ je koncová spotreba elektriny pre CF 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.

11. 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 štvrťhodinovom rozlíšení, ak sú dostupné.

12. 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.

13. Podrobnosti o príprave zostáv sú uvedené v prílohe č. 15.

#### 3.10.3.2. *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 elektriny pre CF jednotlivých OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ako aj súhrnnú koncovú spotrebu elektriny pre CF 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 3.10.3.1 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 3.10.3.1 odseku 4 písm. b, za ktorých prevzal daný účastník trhu s elektrinou zodpovednosť za odchýlku.

#### 3.10.3.3. *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 3.10.3.2 pripraví OKTE, a.s. sumárne zostavy a sumárne opravné zostavy obsahujúce údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny pre CF 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 elektriny pre CF

1. za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

2. za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré neboli v skôr pripravenej sumárnej zostave obsiahnuté údaje podľa bodu iii,

ii. údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny pre CF 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 elektriny pre CF 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 elektriny pre CF, 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 a b obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny pre CF 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 a poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy,

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 pre CF 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 tarify za prevádzkovanie systému určenej pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktoré OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy,

v. údaj o poplatkoch na základe taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktoré OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľom regionálnych distribučných sústav,

vi. 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 pre CF za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za systémové služby.
5. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify 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 rozdielna.

## 3.11. Postup pri reklamáciách

### 3.11.1. 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.

### 3.11.2. 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. mesačné,
        iii. konečné,
    c. označenie druhu reklamácie:
        i. skutočné namerané množstvo elektriny,
        ii. veľkosť odchýlky,
        iii. zúčtovacia cena odchýlky,
        iv. množstvo aktivovanej agregovanej flexibility,
        v. množstvo zdieľanej elektriny,
    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 účastníkmi trhu s elektrinou, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s údajmi poskytnutými 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 účastníkmi trhu s elektrinou, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou, ktorý zadal reklamáciu do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých účastníkmi trhu s elektrinou do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou ktorý zadal reklamáciu 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 účastníkmi trhu s elektrinou, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý zadal reklamáciu do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. Dotknutý účastník trhu s elektrinou si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov účastníkovi trhu s elektrinou, 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.

#### 3.11.2.1. *Reklamácia predbežného denného vyhodnotenia*

1. Subjekt zúčtovania a dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní od dátumu poskytnutia výsledkov predbežného denného vyhodnotenia zo strany OKTE, a.s.

#### 3.11.2.2. *Reklamácia denného vyhodnotenia*

1. Subjekt zúčtovania a dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať denné vyhodnotenie odchýlok a regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní od dátumu poskytnutia výsledkov denného vyhodnotenia zo strany OKTE, a.s.

#### 3.11.2.3. *Reklamácia mesačného vyhodnotenia*

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

#### 3.11.2.4. *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.

#### 3.11.2.5. *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 2.4.

### 3.11.3. 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 s elektrinou 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.

#### 3.11.3.1. *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.

#### 3.11.3.2. *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.

### 3.11.4. **Postup pri reklamáciách centrálnej fakturácie**

#### 3.11.4.1. *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 3.10.1 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 elektriny pre CF podliehajúcej prislúchajúcemu poplatku,
        ii. 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 s elektrinou 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 s elektrinou 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.

#### 3.11.4.2. *Pravidlá reklamácie faktúr vystavených OKTE, a.s.*

1. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.10.1 odseku 3 pre subjekty zúčtovania.
2. Ak faktúra vystavená OKTE, a.s. na poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy nespĺňa náležitosti podľa zákona o DPH, má subjekt zúčtovania právo reklamovať túto vystavenú faktúru. subjekt zúčtovania oznámi OKTE, a.s. skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou. 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.
3. 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 3.11.4.1.
4. 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.
5. 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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.
6. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok.

## 3.12. Riešenie sporov

### 3.12.1. **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.

## 3.13. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

### 3.13.1. Fakturačné podmienky a platobné podmienky za odchýlku, za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok a za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

1. Za účelom vysporiadania zúčtovania odchýlok je subjekt zúčtovania povinný zriadiť oprávnenie na SEPA B2B inkaso k jeho bankovému účtu v prospech bankového účtu OKTE, a.s. s neobmedzeným limitom výšky inkasa.
2. Subjekt zúčtovania je povinný zabezpečiť, aby na jeho bankovom účte bol primeraný objem finančných prostriedkov pre zrealizovanie inkasného príkazu, zodpovedajúci predpokladanému finančnému objemu odchýlok subjektu zúčtovania.
3. V prípade, že subjekt zúčtovania neodovzdá zriadené oprávnenie na B2B SEPA inkaso v prospech OKTE, a.s., subjekt zúčtovania nebude zaregistrovaný v systéme IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok.
4. 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“).

#### 3.13.1.1. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok a za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok*

1. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa kapitoly 3.13.1 odseku 4 písm. a 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia subjektu zúčtovania v IS OKTE.

2. 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 €.

#### 3.13.1.2. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky za odchýlku a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu*

1. Výsledkom vyhodnotenia odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu je vystavenie faktúr za príslušné zúčtovanie, ktoré OKTE, a.s. sprístupní subjektu zúčtovania v IS OKTE a odošle ich e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO.

2. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z príslušného vyhodnotenia odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu vždy za obdobie vyhodnotenia v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na záporné platby a kladné platby. Výsledkom zápočtu pohľadávok a záväzkov z príslušného vyhodnotenia odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu medzi OKTE, a.s. a subjektom zúčtovania je vystavenie platobných informácií. Platba bude prebiehať formou vystavenia platobných príkazov alebo inkasných príkazov zo strany OKTE, a.s., pričom

    a. termín splatnosti inkasného príkazu OKTE, a.s. podľa salda príslušného vyhodnotenia odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu (záväzky subjektu zúčtovania prevyšujú jeho pohľadávky) bude stanovený na 2. pracovný deň od dátumu vystavenia platobnej informácie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s., kedy splatnosť inkasných príkazov bude automaticky posunutá na nasledujúci pracovný deň nasledujúci po dni splatnosti,

    b. termín splatnosti platobného príkazu OKTE, a.s. podľa salda príslušného vyhodnotenia odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu (pohľadávky subjektu zúčtovania prevyšujú jeho záväzky) bude stanovený na 5. pracovný deň od dátumu vystavenia platobnej informácie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s., kedy splatnosť platobných príkazov bude automaticky posunutá na nasledujúci pracovný deň nasledujúci po dni splatnosti,

c. OKTE, a.s. je oprávnený prerušiť, resp. ukončiť započítavanie pohľadávok a záväzkov z vyhodnotenia odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu, o tejto skutočnosti informuje subjekty zúčtovania v systéme IS OKTE najneskôr 7 dní pred takýmto rozhodnutím.

3. Pre zúčtovanie odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu a vystavenie faktúr platia nasledujúce termíny:

   a. OKTE, a.s uskutoční zúčtovanie odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu na základe denného vyhodnotenia a vystaví dennú vyúčtovaciu faktúru do 24:00 hod. druhého pracovného dňa po ukončení obchodného dňa,

   b. OKTE, a.s uskutoční zúčtovanie odchýlok a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia a konečného vyhodnotenia a vystaví opravnú faktúru na základe príslušného vyhodnotenia do 5 pracovných dní od sprístupnenia príslušného vyhodnotenia,

   c. v prípade poruchy je OKTE, a.s. oprávnený posunúť uskutočnenie zúčtovania o dobu trvania poruchy.

4. Za zúčtovanie odchýlky a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa kapitoly 3.13.1 odseku 4 písm. c a d podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

   a. Dennú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví pre subjekt zúčtovania na základe denného vyhodnotenia odchýlok v termíne podľa odseku 3. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť faktúry sú 2 pracovné dni od vystavenia faktúry.

   b. Mesačnú opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví pre subjekt zúčtovania na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok v termíne podľa odseku 3. OKTE, a.s. sprístupní mesačnú opravnú faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť opravnej faktúry sú 2 pracovné dni od vystavenia opravnej faktúry.

   c. Konečnú opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví pre subjekt zúčtovania na základe konečného vyhodnotenia odchýlok v termíne podľa odseku 3. OKTE, a.s. sprístupní konečnú opravnú faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť opravnej faktúry sú 2 pracovné dni od vystavenia opravnej faktúry.

5. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky a 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 €.

6. Za zúčtovanie odchýlky a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa kapitoly 3.13.1 odseku 4 písm. c a d podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. v mene a na účet subjektu zúčtovania nasledovne:

   a. Dennú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví na základe denného vyhodnotenia odchýlok v termíne podľa odseku 3. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní od vystavenia faktúry.

   b. Mesačnú opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok v termíne podľa odseku 3. OKTE, a.s. sprístupní mesačnú opravnú faktúru subjektu

zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť opravnej faktúry je 5 pracovných dní od vystavenia opravnej faktúry.

c. Konečnú opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia odchýlok v termíne podľa odseku 3. OKTE, a.s. sprístupní konečnú opravnú faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť opravnej faktúry je 5 pracovných dní od vystavenia opravnej faktúry.

7. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb za odchýlky a súčet kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

8. Prílohu faktúry podľa odsekov 4 a 6 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 €.

9. Vyúčtovacia a opravná faktúra za súčet záporných platieb bude vystavená podľa zákona o DPH.

10. Vyúčtovacia a opravná faktúra za súčet kladných platieb bude vystavená podľa zákona o DPH.

11. 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.

12. 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.

13. 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" podľa zákona o DPH.

14. 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.

15. Faktúry vystavované subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe zmluvy ZO.

16. 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.

### 3.13.2. **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 3.9.2.1 a mesačnú agregovanú zostavu podľa kapitoly 3.9.2.2 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 3.9.2.3 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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.

### 3.13.3. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre centrálnu fakturáciu

#### 3.13.3.1. *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, na ktorú sa uplatňuje príslušná tarifa.
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, na ktorú sa uplatňuje príslušná tarifa.
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, na ktorú sa uplatňuje príslušná tarifa, 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 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; to neplatí, ak ide o výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike.
5. Ak je účastník trhu s elektrinou pripojený do sústavy prostredníctvom iného účastníka trhu s elektrinou a odoberá elektrinu dodanú od prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny priamym vedením, uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý mu dodáva elektrinu priamym vedením, a to v rozsahu množstva elektriny dodanej priamym vedením; to neplatí, ak ide o prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý nepodniká v energetike.
6. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom iného účastníka trhu s elektrinou, výrobca elektriny uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, prostredníctvom ktorého je jeho zariadenie pripojené do sústavy, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny výrobcu elektriny, na ktorú sa uplatňuje príslušná tarifa; to neplatí, ak ide o výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike.
7. Ak je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom iného účastníka trhu s elektrinou, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, prostredníctvom ktorého je jeho zariadenie pripojené do sústavy, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny; to neplatí, ak ide o prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý nepodniká v energetike.
8. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.10.1 odseku 3 na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 3.10.3.
9. 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.
10. OKTE, a.s. uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby, ktorej výber od subjektov zúčtovania vykonáva, prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.

11. V prípade, ak poskytovateľ údajov, ktoré slúžia ako podklad pre prípravu zostáv pre centrálnu fakturáciu, nahlási údaje po termínoch stanovených v kapitole 2.2, 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.

#### 3.13.3.2. *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 3.10.1 odseku 3, ktorú vykonáva OKTE, a.s. subjektom zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny pre CF na OOM priradených do bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania.
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 prílohy č. 15E 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., 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 pracovných dní od podania a v prípade splnenia podmienok subjektu zúčtovania, takejto žiadosti vyhovie, a to na obdobie, kedy bude subjekt zúčtovania spĺňať podmienky, maximálne na obdobie kalendárneho roka,

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 6 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 6 mesiacov, 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.

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 prílohy č. 15C 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 prílohy č. 15C odseku 1 písm. a a c,

ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa prílohy č. 15C 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 prílohy č. 15C 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 prílohy č. 15C 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 prílohy č. 15D 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. 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 pri uzatváraní zmluvy ZO. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie subjektu zúčtovania v IS OKTE.

6. 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. 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.

7. 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.

#### 3.13.3.3. *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, na ktorú sa uplatňuje tarifa 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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. 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.

#### 3.13.3.4. *Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, ktoré OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, 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 prevádzkovateľa prenosovej sústavy,

    b. poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

    c. 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 3.10.3.3 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 účastník trhu s elektrinou v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, platia pre vystavené faktúry nasledujúce pravidlá:

   i. faktúra vystavená v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa písm. b bodu i obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.10.3.3 odseku 2 písm. a bod i a iii,

   ii. faktúra vystavená v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa písm. b bodu ii obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.10.3.3 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. 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.

### 3.14. 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 ukončení zmluvy ZO so subjektom zúčtovania.

3. 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 priebežného obchodovania do 10:30 hod. za predchádzajúci deň.

4. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a regulačnej elektriny za predchádzajúci deň minimálne v rozsahu:

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

    b. zúčtovacia cena 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. objem aktivovanej agregovanej flexibility pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,

    h. objem zdieľanej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,

    i. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,

    j. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,

    k. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,

    l. celková dodávka v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,

    m. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,

    n. celková dodávka v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,

    o. celkové straty vo všetkých sústavách na vymedzenom území okrem miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu a dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, 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 prílohy č. 9 odseku 4, 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,

    q. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, 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,

    r. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, 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,

s. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, 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,

t. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, 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,

u. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, 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,

v. koeficient použitý pre výpočet kladných platieb za protiodchýlku pre každú zúčtovaciu periódu,

w. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,

x. cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v €/MWh.

5. Údaje podľa odseku 4 sú priebežne aktualizované po dennom, mesačnom, a konečnom vyhodnotení odchýlok.

6. 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.

7. 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.

8. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami.

9. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje spôsob výpočtu výšky finančnej zábezpeky pre subjekt zúčtovania.

10. 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 dvoch rovnopisoch ju odošle späť na adresu jeho sídla. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu RE podpíše a v jednom rovnopise 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 dodávateľa RE.

## 4.3. Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny

1. Výsledná hodnota platby za dodanú 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 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 dodanej regulačnej elektriny pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku, ktorý sa vypočíta ako suma absolútnych hodnôt dodanej 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 dvoch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu KT podpíše a v jednom rovnopise 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 10000 €.

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), alebo Slovenskou záručnou a rozvojovou bankou alebo EXIMBANKOU SR, s dobou platnosti minimálne 12 mesiacov 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. Vzor bankovej záruky je uverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.

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. Vzor žiadosti je dostupný 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 kontaktnú adresu uvedenú pri uzatváraní 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 kontaktnú adresu uvedenú pri uzatváraní 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 účastníkom KT voči OKTE, a.s.*

1. Pokiaľ účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti OKTE, a.s. záväzok v súvislosti so zmluvou KT alebo v súvislosti so zmluvou ZO, 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 pri uzatváraní zmluvy KT a zároveň je poslaný doporučený list na adresu sídla účastníka KT.
3. Ak hodnota DFZ účastníka KT klesla pod požadovanú hodnotu v dôsledku použitia finančnej zábezpeky zo strany OKTE, a.s. na uhradenie záväzku účastníka KT, OKTE, a.s. vyzve účastníka KT:
    a. aby do 3 pracovných dní doplnil finančnú zábezpeku,
    b. v prípade, ak pri použití finančnej zábezpeky zo strany OKTE, a.s. nebola finančná zábezpeka účastníka KT dostatočná na úhradu záväzku účastníka KT, aby súčasne s doplnením finančnej zábezpeky podľa písm. a uhradil do 3 pracovných dní zvyšnú časť záväzku po splatnosti.
4. Pokiaľ účastník KT nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do 3 pracovných dní od výzvy OKTE, a.s. podľa odseku 3 písm. a alebo pokiaľ, v prípade, ak pri použití finančnej zábezpeky zo strany OKTE, a.s. nebola finančná zábezpeka účastníka KT dostatočná na úhradu záväzku účastníka KT, účastník KT neuhradí zvyšnú časť záväzku po splatnosti voči OKTE, a.s. do 3 pracovných dní od výzvy OKTE, a.s. podľa odseku 3 písm. b, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť účastníkovi KT zmluvu KT. Informáciu o ukončení zmluvy KT s účastníkom KT uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.
5. 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 €.

#### 5.1.4.2. ***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 KT 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. Na základe prijatia originálu písomnej žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky podpísanej štatutárnym orgánom účastníka KT, OKTE, a.s. príslušnú čiastku vyrovná s účastníkom KT do 10 kalendárnych dní od prijatia originálu žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky. V žiadosti účastník KT uvedie dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, referenciu, BIC, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti. Vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.

## 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 KT 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 označiť podmienku výkonovej nedeliteľnosti vybraných obchodných hodín prvého bloku. Pri výkonovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať v prvom bloku časť ponúkaného alebo dopytovaného množstva v danej obchodnej hodine, pri výkonovo nedeliteľných objednávkach je možné akceptovať len celé množstvo uvedené v prvom bloku v danej obchodnej hodine. Podmienku výkonovej nedeliteľnosti nie je možné označovať pre iné bloky ako je prvý blok v štandardných hodinových objednávkach.

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;

    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 4 000,00 €/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 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 denného trhu***

1. Párovanie objednávok denného trhu môže byť organizované v režime:

a. 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. 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. 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 denného trhu prostredníctvom algoritmu vyhodnotenia aukčného 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 -500,00 €/MWh a horná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške 2 400,00 €/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 odkaz na webovú stránku spoločnosti JAO S.A., obsahujúcu verejne dostupné cezhraničné kapacity vo forme CZC pre potreby párovania objednávok v režime podľa článku 5.3.2.2, bode 1 písm. a a b .
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 a na webovom sídle 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.

## 5.4. Vnútrodenný priebežný trh

### 5.4.1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného priebežného trhu

1. V rámci vnútrodenného priebežného trhu sú objednávky prijímané nepretržite a sú postupne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného priebežného trhu v závislosti od režimu vnútrodenného priebežného trhu podľa kapitoly 5.4.3.
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 objednávky 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 priebežného obchodovania na každú obchodnú periódu je najneskôr 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak sa jedná o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodenného priebežného obchodovania je najneskôr 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.
6. Časy uvedené v odsekoch 4 a 5, ako aj v kapitole 5.4.1.3 odseku 1, v rámci prevádzky podľa režimu uvedeného v kapitole 5.4.3 odseku 1, písm. a. môžu podliehať oneskoreniu, prípadne rozdielom spôsobeným technickými problémami alebo nesynchronizáciou času medzi IS OKTE a centrálnym informačným systémom pre riadenie vnútrodenného priebežného trhu.
7. Počas servisnej odstávky systému IS OKTE nie je možné zadávanie objednávok do IS OKTE. Obchodné periódy, pre ktoré počas priebehu servisnej odstávky dôjde k ukončeniu obchodovania podľa bodu 5, budú automaticky uzatvorené počas priebehu odstávky. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.

#### 5.4.1.1. ***Indikácie objednávok***

1 Objednávke môže účastník KT priradiť indikáciu 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 4 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. Obchodovateľnými produktmi sú:

a. jednoduché objednávky s dĺžkou periódy 60 minút,

b. jednoduché objednávky s dĺžkou periódy 15 minút,

c. blokové objednávky na viacero obchodných periód s dĺžkou jednej periódy 60 minút.

2. Objem objednávok sa udáva v MW, cena sa udáva v €/MWh.

3. 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 indikáciou 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.

4. 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, ktoré účastník KT môže zadávať prostredníctvom IS OKTE sú bloky definované účastníkom KT. Účastník KT môže zadať vlastný rozsah bloku obsahujúci najmenej 2 obchodné periódy. Blok definovaný účastníkom KT môže zahŕňať len celé po sebe nasledujúce obchodné periódy. Blok definovaný účastníkom KT má vždy automaticky indikáciu AON a nemá iné indikácie.

5. Vzájomné obchodovanie jednotlivých produktov uvedených v bode 1 tejto kapitoly nie je povolené.

#### 5.4.1.3. ***Časová platnosť objednávok***

1. Exspirácia objednávky je najneskôr 30 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 a zároveň zadaný čas exspirácie musí byť zadaný ako násobok 5 minút.

### 5.4.2. **Spôsob registrácie objednávok na vnútrodennom priebežnom 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 rámci 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 999 MW,
    d. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú obchodnú periódu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta,
    e. maximálnu cenu za MWh, ktorá je 9999 €,
    f. minimálnu cenu za MWh, ktorá je -9999 €,
    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.
4. V prípade zadávania alebo modifikácie objednávok prostredníctvom automatizovanej výmeny dát podľa odseku 1 písm. c alebo hromadného zadávania objednávok podľa odseku 1 písm. b spôsobom, ktorý môže obmedziť prevádzku IS OKTE alebo neprimerane obmedziť možnosť obchodovania ostatným účastníkom trhu, môže OKTE, a.s. pristúpiť k obmedzeniu prístupu daného účastníka KT do IS OKTE.

### 5.4.3. Párovanie objednávok v rámci vnútrodenného priebežného trhu

1. Párovanie objednávok vnútrodenného priebežného trhu môže byť organizované v nasledujúcich režimoch:
    a. režim úplného koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie všetkých obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného vnútrodenného priebežného trhu s elektrinou, pričom sa zohľadňujú sieťové a trhové obmedzenia a v rámci ktorého je priebeh obchodovania na vnútrodennom priebežnom trhu riadený centrálnym informačným systémom,
    b. režim samostatného párovania, pri ktorom prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.
2. O režime párovania informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE.
3. Voľba režimu je v kompetencii OKTE, a.s. a závisí od aktuálnej situácie prepojenia obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného vnútrodenného priebežného trhu s elektrinou a prepojenia informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu vnútrodenného priebežného 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. zmene režimu párovania,
    b. zmenách harmonogramu organizácie vnútrodenného priebežného trhu.
5. V prípade technických problémov, ktoré spôsobili neoprávnené zobchodovanie objednávok v rámci vnútrodenného priebežného trhu má OKTE, a.s. na základe pokynu administrátora centrálneho informačného systému právo zrušiť vzniknuté obchody. Zo zrušenia vzniknutých obchodov administrátorom centrálneho informačného systému neplynie nárok dotknutých účastníkov trhu na náhradu prípadnej vzniknutej škody.
6. Proces párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného priebežného trhu je uvedený v prílohe č. 2 tohto prevádzkového poriadku.

### 5.4.4. Vyhodnotenie a sprístupnenie vyhodnotenia vnútrodenného priebežného trhu

1. Vyhodnotenie vnútrodenného priebežného trhu prebieha priebežne.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom KT vyhodnotenie vnútrodenného priebežného trhu prostredníctvom IS OKTE.
3. Vyhodnotenie vnútrodenného priebežného trhu je prístupné pre všetky uzavreté 60-minútové alebo 15-minútové obchodné periódy pre aktuálny deň, ako aj spätne za predchádzajúce dni.
4. Vyhodnotenie vnútrodenného priebežného trhu pre vybratý deň zobrazuje v členení podľa obchodovateľných produktov podľa kapitoly 5.4.1.2 odseku 1 tieto údaje:
    a. priemer cien všetkých obchodov spárovaných objednávok príslušného produktu vážený ich množstvom v €/MWh,
    b. objem všetkých spárovaných objednávok príslušného produktu v MW.
5. OKTE, a.s. v rámci vyhodnotenia vnútrodenného priebežného trhu prevádzkovaného podľa kapitoly 5.4.3 odseku 1 písm. a priradí prepravcovi množstvo nakúpenej elektriny, ktorú je potrebné vyviezť z obchodnej oblasti a množstvo predanej elektriny, ktorú je potrebné doviezť do obchodnej oblasti.
6. Spárované objednávky účastníka KT realizované prostredníctvom vnútrodenného priebežného 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 priebežného trhu pre účastníka KT*

1. Vyhodnotenie vnútrodenného priebežného 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 priebežnom 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 priebežného trhu

1. OKTE, a.s., uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle denne rozsah údajov podľa nasledujúceho členenia:
    a. Pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút je zverejňovaný nasledujúci rozsah:
        i. celkové množstvo nákupu elektriny v každej obchodnej perióde v MWh,
        ii. celkové množstvo predaja elektriny v každej obchodnej perióde v MWh,
        iii. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MW,
        iv. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MW,
        v. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej obchodnej perióde v MWh,
        vi. priemer cien obchodov všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom v €/MWh,
        vii. objem všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde v MWh.

b. Pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút je zverejňovaný nasledujúci rozsah:

i. celkové množstvo nákupu elektriny v každej obchodnej perióde v MW,

ii. celkové množstvo predaja elektriny v každej obchodnej perióde v MW,

iii. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MW,

iv. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej obchodnej perióde v MW,

v. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej obchodnej perióde v MW,

vi. priemer cien obchodov všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde vážený ich množstvom v €/MWh,

vii. objem všetkých spárovaných objednávok v každej obchodnej perióde v MW.

## 5.5. Vnútrodenný aukčný trh

### 5.5.1. Spôsob registrácie objednávok na vnútrodennom aukčnom trhu

1. Vnútrodenný aukčný trh sa organizuje prostredníctvom troch vnútrodenných aukcií s rôznym časom uzávierky príjmu objednávok na rovnaký obchodný deň s rôznym obdobím dodania. Jednotlivé vnútrodenné aukcie sú označené prostredníctvom jednoznačného identifikátora a umožňujú obchodovanie na rôzne intervaly obchodných periód nasledovne:

   a. Aukcia označená identifikátorom IDA1 umožňuje obchodovanie na všetky obchodné periódy príslušného obchodného dňa, pričom registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom.

   b. Aukcia označená identifikátorom IDA2 umožňuje obchodovanie na všetky obchodné periódy príslušného obchodného dňa, pričom registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom.

   c. Aukcia označená identifikátorom IDA3 umožňuje obchodovanie na obchodné periódy v čase od 12:00 do 24:00 príslušného obchodného dňa, pričom registrácia objednávok sa uskutočňuje v kalendárny deň, ktorý je rovný obchodnému dňu.

2. 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 k zneplatneniu objednávok; v prípade viacerých platných objednávok na rovnaký obchodný deň OKTE, a.s. vykoná postupné zneplatňovanie existujúcich objednávok pre danú aukciu a obchodný deň. Ako prvé budú zneplatňované objednávky zadané na aukciu s najneskorším časom uzávierky v postupnom zneplatňovaní od objednávky s najnovším časom vytvorenia po objednávku s najstarším časom vytvorenia. Postupné zneplatňovanie bude vykonávané až pokiaľ nebudú zvyšné objednávky pre príslušné aukcie na obchodný deň spĺňať podmienky pre ich registráciu. Objednávky potom môže účastník KT zadať, aktualizovať, prípadne odstrániť kedykoľvek do uzávierky príjmu objednávok pre danú aukciu a príslušný obchodný deň. Predbežné zadávanie objednávok nie je možné počas servisnej odstávky.

3. 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.

4. Pre danú aukciu a príslušný obchodný deň sú platné všetky úspešne validované objednávky na nákup a všetky úspešne validované objednávky na predaj.

5. Dĺžka obchodnej periódy obchodovateľnej v rámci vnútrodenných aukcií je 15 minút.

6. Účastník KT má právo zadať objednávky v rozsahu nasledujúcich produktov:

a. Štvrťhodinové produkty:

i. štandardná štvrťhodinová objednávka,

b. Blokové produkty:

i. jednoduchá (profilová) bloková objednávka.

7. V rámci štandardnej štvrťhodinovej objednávky môže byť pre každú obchodnú periódu využitých najviac 25 blokov, čo znamená, že účastník KT si môže pre každú obchodnú periódu simulovať krivku pomocou najviac 25 bodov definujúcich množstvo elektriny a cenu, za ktorú je účastník KT ochotný danú elektrinu nakúpiť/predať. V rámci štvrťhodinových produktov je možné akceptovať jednotlivé obchodné periódy zvlášť.

8. V rámci blokových produktov je možné akceptovať len každú obchodnú periódu s celým množstvom uvedeným v danom bloku (s výnimkou hodín stavu núdze podľa kapitoly 5.5.2.1) bez možnosti čiastočnej akceptácie požadovaného množstva.

9. Účastník KT môže v štandardnej štvrťhodinovej objednávke označiť podmienku výkonovej nedeliteľnosti vybraných obchodných periód prvého bloku. Pri výkonovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať v prvom bloku časť ponúkaného alebo dopytovaného množstva v danej obchodnej perióde, pri výkonovo nedeliteľných objednávkach je možné akceptovať len celé množstvo uvedené v prvom bloku v danej obchodnej perióde. Podmienku výkonovej nedeliteľnosti nie je možné označovať pre iné bloky ako je prvý blok v štandardných štvrťhodinových objednávkach.

10. Účastník KT môže v jednoduchej (profilovej) blokovej objednávke definovať rôzne požadované množstvo pre ľubovoľné obchodné periódy, pričom objednávka obsahuje práve jeden blok. Účastník KT zadáva cenu, ktorá pokrýva všetky obchodné periódy.

11. 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 12.

12. Každá doručená alebo modifikovaná objednávka bude validovaná na:

a. dodržanie požadovaného rozlíšenia obchodnej periódy;

b. dodržanie správnosti špecifikácie podmienky výkonovej deliteľnosti v rámci vybraných obchodných periód prvého bloku, ktoré môžu byť definované len pre štandardné štvrťhodinové objednávky;

c. dodržanie priradenia množstva elektriny a ceny aspoň v jednej obchodnej perióde bloku;

d. dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny, resp. váženej priemernej ceny, v obchodnej perióde objednávky;

e. dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MW pre každú obchodnú periódu a blok objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej obchodnej perióde a bloku je 0,1 MW a maximálne je 99 999 MW;

f. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh podľa písm. g tohto odseku pre každú obchodnú periódu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta;

g. minimálnu cenu, ktorá je -9 999,00 €/MWh a maximálnu cenu, ktorá je 9 999,00 €/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 danú aukciu a príslušný obchodný deň. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH;

h. dodržanie vzostupného vývoja cien pre štandardné štvrťhodinové objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre štandardné štvrťhodinové objednávky na nákup;

i. špecifické validácie pre dodržanie správnosti špecifikácie blokových produktov:

   i. správnosť množstva v MW a váženej priemernej ceny v €/MWh pre jednotlivé obchodné periódy,

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.

13. Uzávierky príjmu objednávok pre aukcie na príslušný obchodný deň sú stanovené nasledovne:

    a. uzávierka príjmu objednávok pre aukciu IDA1 je o 15:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu.

    b. uzávierka príjmu objednávok pre aukciu IDA2 je o 22:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu,

    c. uzávierka príjmu objednávok pre aukciu IDA3 je o 10:00 hod. kalendárneho dňa rovnakého ako obchodný deň.

14. Znovuotvorenie príjmu objednávok pre obchodovanie v rámci vnútrodenného aukčného trhu nie je povolené.

15. OKTE, a.s. si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia jednej alebo viacerých aukcií príslušného obchodného dňa, pokiaľ pre danú aukciu neboli zverejnené výsledky podľa kapitoly 5.5.4.

### 5.5.2. Párovanie objednávok vnútrodennej aukcie

#### 5.5.2.1. *Príprava objednávok na párovanie*

1. Po uzávierke príjmu objednávok pre príslušnú aukciu 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 danú aukciu 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 pre danú aukciu 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 periód 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 periódach, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za nezadané a nie sú zahrnuté do procesu párovania;

b. pokiaľ je stav núdze vyhlásený po zverejnení výsledkov párovania, sú ceny obchodných oblastí a pridelené množstvo v obchodných periódach, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za záväzné a budú predmetom vyhodnotenia.

#### 5.5.2.2. *Vykonanie párovania objednávok vnútrodennej aukcie*

1. Párovanie objednávok vnútrodennej aukcie môže byť organizované v režime:

   a. úplného koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie všetkých obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného vnútrodenného aukčného trhu s elektrinou, pričom sa zohľadňujú sieťové a trhové obmedzenia,

   b. čiastočného koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného vnútrodenného aukčného 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.

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 vnútrodenného aukčného trhu s elektrinou a prepojenia informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu vnútrodenného aukčného 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 zrušenia príslušnej aukcie pre slovenskú obchodnú oblasť z dôvodu technických problémov.

5. Proces párovania objednávok vnútrodenného aukčného trhu prostredníctvom algoritmu vyhodnotenia aukčného trhu je uvedený v prílohe č. 1 tohto prevádzkového poriadku.

### 5.5.3. Vyhodnotenie vnútrodenného aukčného trhu

1. Vyhodnotenie vnútrodenného aukčného trhu prebieha pre danú aukciu ihneď po spracovaní výsledkov párovania objednávok pre danú aukciu a daný obchodný deň.

2. Po vyhodnotení všetkých zrealizovaných aukcií na príslušný obchodný deň OKTE, a.s. vykoná sumárne vyhodnotenie vnútrodenného aukčného trhu a to vždy v kalendárny deň nasledujúci po obchodnom dni na ktorý boli príslušné aukcie realizované.

3. Výsledkom vyhodnotenia vnútrodenného aukčného trhu v rámci danej aukcie je stanovenie ceny obchodnej oblasti a výslednej obchodnej pozície účastníka KT.

4. OKTE, a.s. priradí v rámci danej aukcie prepravcovi množstvo nakúpenej elektriny, ktorú je potrebné vyviezť z obchodnej oblasti a množstvo predanej elektriny, ktorú je potrebné doviezť do obchodnej oblasti.

5. Spárované objednávky účastníka KT realizované prostredníctvom vnútrodenného aukčného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

### 5.5.4. Sprístupnenie vyhodnotenia vnútrodenného aukčného trhu

1. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom KT vyhodnotenie vnútrodenného aukčného trhu prostredníctvom IS OKTE a to jednotlivo za príslušné realizované aukcie na daný obchodný deň ako aj sumárne za všetky aukcie na daný obchodný deň.

#### 5.5.4.1. *Sprístupnenie vyhodnotenia vnútrodennej aukcie*

1. Vyhodnotenie vnútrodennej aukcie 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 vyhodnotenie aukcie účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE za predpokladu, že nedošlo k zrušeniu príslušnej aukcie.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje konečné výsledky vyhodnotenia vnútrodennej aukcie a krivky párovania účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE v závislosti od príslušnej aukcie nasledovne:
    a. výsledky vyhodnotenia pre aukciu IDA1 najneskôr zverejní do 15:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu,
    b. výsledky vyhodnotenia pre aukciu IDA2 najneskôr zverejní do 22:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu,
    c. výsledky vyhodnotenia pre aukciu IDA3 najneskôr zverejní do 10:30 hod. kalendárneho dňa rovnakému ako príslušný obchodný deň.
3. OKTE, a.s. zverejňuje konečné výsledky vyhodnotenia vnútrodennej aukcie a krivky párovania danej aukcie účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE v závislosti od príslušnej aukcie nasledovne:
    a. výsledky vyhodnotenia pre aukciu IDA1 najneskôr zverejní do 15:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu,
    b. výsledky vyhodnotenia pre aukciu IDA2 najneskôr zverejní do 22:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu,
    c. výsledky vyhodnotenia pre aukciu IDA3 najneskôr zverejní do 10:30 hod. kalendárneho dňa rovnakému ako príslušný obchodný deň.
4. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu vnútrodenného aukčného trhu, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia vnútrodennej aukcie, môže OKTE, a.s. posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia vnútrodennej aukcie o dobu trvania poruchy.

#### 5.5.4.2. *Rozsah sprístupňovaných údajov vyhodnotenia vnútrodennej aukcie*

1. Vyhodnotenie vnútrodennej aukcie účastníka KT obsahuje:
    a. množstvo nakúpenej a predanej elektriny v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta pre každú obchodnú periódu,
    b. cenu obchodnej oblasti v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú obchodnú periódu,
    c. výšku záväzkov a výšku pohľadávok v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva a ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu pre každú obchodnú periódu 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.

### 5.5.5. Zverejňovanie údajov v rámci vnútrodenného aukčného trhu

1. OKTE, a.s. zverejňuje odkaz na webovú stránku spoločnosti JAO S.A., obsahujúcu verejne dostupné cezhraničné kapacity vo forme CZC pre potreby párovania objednávok v režime podľa kapitoly 5.5.2.2, odseku 1 písm. a a b.
2. OKTE, a.s. uverejňuje pre každú vyhodnotenú aukciu v rámci vnútrodenného aukčného trhu v súlade so sprístupnením údajov podľa kapitoly 5.5.4.1 prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle:

a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej perióde v MW,

b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej perióde v MW,

c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej perióde v MW,

d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej perióde v MW,

e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej obchodnej perióde v MW,

f. cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú obchodnú periódu v €/MWh,

g. agregované krivky nákupu a predaja elektriny ponúkanej a požadovanej v každej obchodnej perióde vrátane identifikácie úspešne zobchodovaného množstva,

h. cenové indexy pre základné, špičkové a mimo špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje pre jednotlivé pásma nasledovne:

   a. indexy pre aukciu IDA1 v rozsahu:

      i. cenový index pre základné pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien vo všetkých periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 00:00 – 24:00 a aukcie IDA1 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

      ii. cenový index pre špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 08:00 – 20:00 a aukcie IDA1 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

      iii. cenový index pre mimo špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časových intervalov 00:00 – 08:00, 20:00 – 24:00 a aukcie IDA1 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

   b. indexy pre aukciu IDA2 v rozsahu:

      i. cenový index pre základné pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien vo všetkých periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 00:00 – 24:00 a aukcie IDA2 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

      ii. cenový index pre špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 08:00 – 20:00 a aukcie IDA2 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

      iii. cenový index pre mimo špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 00:00 – 08:00, 20:00 – 24:00 a aukcie IDA2 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

   c. indexy pre aukciu IDA3 v rozsahu:

      i. cenový index pre základné pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 12:00 – 24:00 a aukcie IDA3 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

      ii. cenový index pre špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 12:00 – 20:00 a aukcie IDA3 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

      iii. cenový index pre mimo špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 20:00 – 24:00 a aukcie IDA3 zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

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 perióde v MW.

3. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle sumárne cenové indexy zahŕňajúce každú vyhodnotenú aukciu v rámci vnútrodenného aukčného trhu nasledovne:

    a. cenový index pre základné pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 00:00 – 24:00 a všetkých vyhodnotených aukcií zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

    b. cenový index pre špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časového intervalu 08:00 – 20:00 a všetkých vyhodnotených aukcií zaokrúhlený na 2 desatinné miesta,

    c. cenový index pre mimo špičkové pásmo vypočítaný ako aritmetický priemer cien v periódach obchodného dňa v rámci časových intervalov 00:00 – 08:00, 20:00 – 24:00 a všetkých vyhodnotených aukcií zaokrúhlený na 2 desatinné miesta.

## 5.6. Núdzová prevádzka

1. V prípade vážnych technických problémov znemožňujúcich prevádzku denného trhu podľa tohto prevádzkového poriadku v koordinovanom režime uvedenom v kapitole 5.3.2.2 odseku 1 písm. a a b, OKTE, a.s. bude účastníkov KT informovať prostredníctvom IS OKTE o dočasnej zmene pravidiel fungovania režimu a prevádzky denného trhu.
2. V prípade vážnych technických problémov znemožňujúcich prevádzku vnútrodenného priebežného trhu podľa tohto prevádzkového poriadku v koordinovanom režime uvedenom v kapitole 5.4.3 odseku 1 písm. a, OKTE, a.s. bude účastníkov KT informovať prostredníctvom IS OKTE o dočasnej zmene pravidiel fungovania režimu a prevádzky vnútrodenného priebežného trhu.
3. V prípade vážnych technických problémov znemožňujúcich prevádzku vnútrodenného aukčného trhu podľa tohto prevádzkového poriadku v koordinovanom režime uvedenom v kapitole 5.5.2.2 odseku 1 písm. a, OKTE, a.s. bude účastníkov KT informovať prostredníctvom IS OKTE o dočasnej zmene pravidiel fungovania režimu a prevádzky vnútrodenného aukčného trhu.

## 5.7. 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.

## 5.8. 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 3 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní zmluvy KT. Splatnosť faktúry 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.

### 5.8.1. 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 priebežného trhu a vnútrodenného aukčného 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, vnútrodenný priebežný trh a vnútrodenný aukčný 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 pri uzatváraní zmluvy KT.

5. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z denného vyhodnotenia za denný trh, vnútrodenný priebežný trh a vnútrodenný aukčný 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 od dátumu vystavenia konfirmácie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s., kedy splatnosť platobných príkazov bude automaticky posunutá na 6. pracovný deň od dátumu vystavenia konfirmácie.

    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.

### 5.8.2. 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 pri uzatváraní 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 KT v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu účastníka KT uvedenú pri uzatváraní 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 organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou 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 5.8 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 pri uzatváraní 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.

### 5.9. 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)
        iv. denné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v dennom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
        v. mesačné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v mesačnom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
    d. 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.

### 5.9.1. 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 priebežnom 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 priebežného trhu vyplývajúca z povahy priebežného obchodovania objednávok vnútrodenného priebežného trhu nie je predmetom reklamácie.
3. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať príjem údajov na vnútrodennom aukčnom trhu najneskôr 15 minút pred uzávierkou príjmu objednávok pre príslušnú vnútrodennú aukciu v rámci daného obchodného dňa. OKTE, a.s. je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne.

### 5.9.2. 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.

### 5.9.3. 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 priebežného trhu, cena obchodnej oblasti v rámci vnútrodenného aukčného trhu a pridelené množstvo.

### 5.9.4. 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.

## 5.10. 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 pri uzatváraní 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. OKTE, a.s. nahlasuje ÚRSO prípady týkajúce sa obchodovania na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou, kedy vznikne podozrenie, že by obchodujúca strana mohla manipulovať s trhom.

### 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 dvoch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu REMIT podpíše a v jednom rovnopise 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 sprístupnenou prostredníctvom IS OKTE.

# 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 dvoch rovnopisoch, jeden 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.

#### 7.1.2.2. **Spôsob výpočtu výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny**

1. Za množstvo elektriny s nárokom na úhradu sa pre účely kapitoly 7.1 považuje množstvo elektriny vykúpenej výkupcom elektriny, ktoré OKTE, a.s. vypočíta a zohľadní pri výpočte výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny vo vyhodnocovanom období,
2. OKTE, a.s. vypočíta množstvá elektriny s nárokom na úhradu na základe hodnôt fyzických dodávok elektriny v odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.
3. 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.
4. 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.

5. 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.

6. Pri výpočte úhrady za činnosť výkupcu elektriny zohľadní OKTE, a.s. nadvýnosy výkupcu elektriny.

7. Podrobnosti o spôsobe výpočtu výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny sú uvedené v prílohe č. 21.

### 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 prílohy č. 21 v €/MWh,

b. pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku 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 prílohy č. 21 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 prílohy č. 21 v €,

e. nadvýnosy výkupcu elektriny z výkupu elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny vo vyhodnocovanom období vypočítané podľa prílohy č. 21 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 prílohy č. 21 v MWh,

   b. úhrada za činnosť výkupcu elektriny určená podľa kapitoly 7.1.2.2 odseku 5 v €/MWh,

   c. nadvýnosy výkupcu elektriny z výkupu elektriny vo vyhodnocovanom období vypočítané podľa prílohy č. 21 v €,

   d. odmena za činnosť výkupcu elektriny za vyhodnocované obdobie vypočítaná podľa prílohy č. 21 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 príloh 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.
9. V zmysle zákona o OZE a VU KVET platí, že:
    a. obdobie, ku ktorému sa vzťahujú činnosti, ktoré OKTE, a.s. na základe zmluvy o doplatku uzatvorenej medzi výrobcom elektriny a OKTE, a.s. vykonáva pre výrobcu elektriny podľa kapitol 7.2.2 až 7.2.7 tohto prevádzkového poriadku, sa považuje za obdobie, v ktorom si výrobca elektriny uplatňuje právo na podporu doplatkom,
    b. v prípade ukončenia alebo zániku zmluvy o doplatku uzatvorenej medzi výrobcom elektriny a OKTE, a.s. sa obdobie nasledujúce po období, ku ktorému sa vzťahujú činnosti, ktoré OKTE, a.s. na základe uzatvorenej zmluvy o doplatku (pred jej ukončením alebo zánikom) vykonával pre výrobcu elektriny podľa kapitol 7.2.2 až 7.2.7 tohto prevádzkového poriadku, považuje za obdobie, v ktorom si výrobca elektriny neuplatňuje právo na podporu doplatkom,
    c. neuzatvorenie zmluvy o doplatku medzi výrobcom elektriny a OKTE, a.s. sa považuje za neuplatňovanie práva na podporu doplatkom výrobcom elektriny.

### 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

1. Za množstvo elektriny s nárokom na doplatok sa pre účely kapitoly 7.2 považuje množstvo elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, ktoré OKTE, a.s. vypočíta a zohľadní pri výpočte výšky doplatku pre výrobcu elektriny vo vyhodnocovanom období,
2. 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.

3. 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.

4. Podrobnosti o spôsobe výpočtu výšky doplatku a podpory doplatkom sú uvedené v prílohe č. 22.

### 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 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 prílohy č. 22 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

1. Za množstvo elektriny s nárokom na príplatok se pre účely kapitoly 7.3 považuje množstvo elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok, ktoré OKTE, a.s. vypočíta a zohľadní pri výpočte výšky príplatku pre výrobcu elektriny vo vyhodnocovanom období,
2. 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.
3. 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.

4. Podrobnosti o spôsobe výpočtu výšky príplatku a podpory príplatkom sú uvedené v prílohe č. 23.

### 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. b za vyhodnocované obdobie v MWh,

   e. výška podpory príplatkom za elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny za vyhodnocované obdobie vypočítaná v € podľa prílohy č. 23.

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 dvoch 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. 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 príloh 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 jeden rovnopis 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.
4. Podrobnosti o spôsobe výpočtu výšky množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom sú uvedené v prílohe č. 24A. OKTE, a.s. sprístupní výkupcovi elektriny množstvá elektriny vyhodnotené podľa prílohy č. 24A prostredníctvom IS OKTE.

#### 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.

### 7.4.4. **Výpočet výšky platby za vykúpenú elektrinu**

1. Podrobnosti o spôsobe výpočtu výšky platby za elektrinu vykúpenú výkupcom elektriny za uplynulý kalendárny deň sú uvedené v prílohe č. 24B.
2. Podrobnosti o spôsobe výpočtu platby za elektrinu s nárokom na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny za uplynulý kalendárny mesiac sú uvedené v prílohe č. 24C.
3. Podrobnosti o spôsobe výpočtu platby za elektrinu elektriny s nárokom na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny z malého zdroja za uplynulý rok sú uvedené v prílohe č. 24D.
4. Podrobnosti o spôsobe výpočtu platby za elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny bez nároku na prevzatie zodpovednosti za odchýlku za uplynulý kalendárny mesiac sú uvedené v prílohe č. 24E.
5. Podrobnosti o spôsobe výpočtu platby za elektrinu s nárokom na podporu výkupom elektriny bez nároku na prevzatie zodpovednosti za odchýlku z malého zdroja za uplynulý rok sú uvedené v prílohe č. 24F.
6. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest, OKTE, a.s. vykoná výpočty výšok platby za vykúpenú elektrinu podľa odsekov 1 až 5 pre súhrn odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny.
7. Ak výrobca elektriny na odovzdávacom mieste, pre ktoré sa vykonávajú výpočty podľa odsekov 1 až 5, je platiteľom DPH, k platbám vypočítaným podľa odsekov 1 až 5 sa pripočíta 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

### 8.1. Základné informácie

1. Informačný systém pre záruky pôvodu elektriny je súčasťou IS OKTE.
2. Vydanie záruky pôvodu, jej prevod, použitie 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. Prístup do IS OKTE je zabezpečený prostredníctvom používateľského účtu zriadeného OKTE, a.s. podľa kapitoly 1.5 tohto prevádzkového poriadku (s výnimkou prípadov vydaných záruk pôvodu, ktoré nebudú v evidencii AIB, a záruk pôvodu z nečlenských štátov AIB).
4. OKTE, a.s. zriadi účet pre držiteľa účtu na základe žiadosti a pridelí držiteľovi účtu jedinečný identifikačný kód.
5. Držiteľ účtu 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 (ak je držiteľ účtu dodávateľom elektriny),
    f. ak je držiteľ účtu výrobcom elektriny:
        i. EIC kód X výrobcu elektriny,
        ii. príznak, či výrobca uplatňuje podporu doplatkom alebo príplatkom.
6. Ak sa odovzdané údaje uvedené v odseku 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.
7. 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.

8. V prípade nesúladu údajov evidovaných v IS OKTE so skutočnosťou výrobca elektriny bezodkladne údaje opraví alebo doplní tak, aby bol tento nesúlad odstránený.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. 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.

13. Výrobca elektriny je povinný vykonať preregistráciu zariadenia na výrobu elektriny každých 5 rokov.

14. 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 10 a vykoná registráciu údajov uvedených v odseku 7 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 dvoch rovnopisoch ju odošle späť na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. zmluvu podpíše a v jednom rovnopise 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, 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 štátu 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 kalendárnych 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. Záruka pôvodu elektriny vydaná výrobcovi elektriny na vyrobenú elektrinu spotrebovanú v rámci ostatnej vlastnej spotreby elektriny nemôže byť prevedená.

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 v jeho dodávke elektriny.

### 8.4. Použitie záruky pôvodu

1. Držiteľ účtu uskutoční použitie záruky pôvodu v elektronickej podobe prostredníctvom IS OKTE.

2. Záruka pôvodu elektriny z prečerpávacích vodných elektrární nemôže byť v Slovenskej republike použitá. Záruka pôvodu elektriny z prečerpávacích vodných elektrární môže byť použitá v inom štáte, pokiaľ to vnútroštátne právne predpisy iného štátu umožňujú.

3. Záruka pôvodu elektriny vydaná výrobcovi elektriny na vyrobenú elektrinu spotrebovanú v rámci ostatnej vlastnej spotreby elektriny je v IS OKTE pri jej vydaní evidovaná ako použitá.

4. Držiteľ účtu použije záruku pôvodu tak, že k príslušnej záruke pôvodu priradí odberateľa elektriny, ktorému bola elektrina, ku ktorej sa vzťahuje záruka pôvodu, dodaná.

5. Záruka pôvodu môže byť použitá len voči odberateľom elektriny v Slovenskej republike alebo voči odberateľom elektriny v štáte, ktorý nie je členom AIB.

6. Držiteľ účtu uskutoční použitie 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 použitie záruky pôvodu podľa odsekov 4 a 6 bezodkladne po kontrole stavu záruky pôvodu.

8. Dodávateľ elektriny zahrnie množstvo elektriny, na ktoré boli použité 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. Podiel elektriny vyrobenej z špecifického zdroja energie v energetickom mixe dodávky elektriny môže dodávateľ elektriny zmeniť len uplatnením záruk pôvodu elektriny z daného špecifického zdroja energie.

9. Použitie 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 štátu 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 aukciách záruk pôvodu sú obchodované záruky pôvodu, ktoré OKTE, a.s. vedie 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:
    a. elektrinu, na ktorú si výrobca elektriny uplatnil právo na podporu doplatkom alebo príplatkom.
    b. elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny, na ktoré sa poskytla investičná pomoc inak ako na základe súťažného konania, a to v rozsahu intenzity poskytnutej investičnej pomoci v zmysle zákona o OZE a VU KVET.
3. OKTE, a.s. vydá záruku pôvodu podľa odseku 2 po uskutočnení konečného zúčtovania odchýlok podľa kapitoly 3.7.4 tohto prevádzkového poriadku, a to pre každú MWh elektriny podľa odseku 2 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:
            1. kategóriou životnosti záruk pôvodu – od najkratšej po najdlhšiu,
            2. 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 do 90 dní od termínu podania žiadosti. 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní zmluvy. 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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 pri uzatváraní 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, prevodov, použití, 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, prevodoch, použití, 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, prevodoch, uznaní, zrušení alebo použití záruky pôvodu, vyrozumie protistranu v čo najkratšom možnom čase.
3. Ak sa vyskytne chyba v priebehu vydávania, prevodu, uznania, rušenia alebo použitia 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. PRAVIDLÁ A PODMIENKY AGREGÁCIE A VYHODNOTENIA AKTIVOVANEJ FLEXIBILITY

## 9.1. Základné podmienky registrácie agregátora

1. Žiadosť o registráciu ako agregátora môže u OKTE, a.s. podať účastník trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečený prístup do IS OKTE podľa kapitoly 1.5.
2. Účastník trhu s elektrinou, ktorý chce vykonávať činnosť agregácia v zmysle zákona o energetike, musí:
    a. mať s OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o poskytovaní údajov,
    b. mať s OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu ZO, ak nepreniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou.
3. Účastník trhu s elektrinou, ktorý chce byť zaregistrovaný v IS OKTE ako agregátor (ďalej len „žiadateľ"), požiada o registráciu ako agregátora u OKTE, a.s. na základe vyplnenej žiadosti, ktorá je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s.
4. OKTE, a.s. po prevzatí vyplnenej žiadosti preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov OKTE, a.s. vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov.
5. V prípade úplnej žiadosti žiadateľa OKTE, a.s. zaregistruje žiadateľa ako agregátora v IS OKTE.

## 9.2. Základné podmienky registrácie odberných a odovzdávacích miest alebo zariadení (technológií) na agregátora

### 9.2.1. Registrácia odberného miesta a odovzdávacieho miesta alebo zariadenia (technológie) na agregátora

1. OKTE, a.s. zaregistruje OOM alebo zariadenie (technológiu) na agregátora po splnení podmienok a postupom uvedeným v tejto kapitole.
2. Súčasťou registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora môže byť aj priradenie OOM alebo zariadenia (technológie) k agregačnému bloku. Agregačný blok môže byť tvorený súborom OOM alebo súborom zariadení (technológií).
3. OOM alebo zariadenie (technológia) môže byť registrované len na jedného agregátora a môže byť priradené len do jedného agregačného bloku, pričom:
    a. ak je OOM registrované na agregátora, nemôže byť na agregátora registrované:
        i. zariadenie (technológia), ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom dotknutého OOM,
        ii. zariadenie (technológia), ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, ktoré je vzájomne prepojené s dotknutým OOM,
        iii. zariadenie (technológia), ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z dotknutého OOM,
    b. ak je zariadenie (technológia) registrované na agregátora, nemôže byť na agregátora registrované:
        i. OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,
        ii. OOM, ktoré je vzájomne prepojené s OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,
        iii. OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,
    c. ak je OOM registrované na agregátora, musia byť na rovnakého agregátora registrované súčasne aj:
        i. všetky OOM, ktoré sú vzájomne prepojené s dotknutým OOM,

ii. OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z dotknutého OOM,

d. ak je OOM priradené do agregačného bloku, nemôže byť do agregačného bloku priradené:

i. zariadenie (technológia), ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom dotknutého OOM,

ii. zariadenie (technológia), ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, ktoré je vzájomne prepojené s dotknutým OOM,

iii. zariadenie (technológia), ktoré je pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z dotknutého OOM,

e. ak je zariadenie (technológia) priradené do agregačného bloku, nemôže byť do agregačného bloku priradené:

i. OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

ii. OOM, ktoré je vzájomne prepojené s OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

iii. OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy.

4. OOM alebo zariadenie (technológia) môže byť zaregistrované na agregátora v IS OKTE, ak sú splnené nasledujúce podmienky:

a. v IS OKTE sú evidované všetky potrebné technické údaje o OOM, na ktorom je poskytovaná flexibilita v rozsahu podľa prílohy č. 16A1,

b. v IS OKTE sú evidované všetky potrebné technické údaje o zariadení (technológii), na ktorom je poskytovaná flexibilita v rozsahu podľa prílohy č. 16A2,

c. OOM alebo zariadenie (technológia), na ktorom je poskytovaná flexibilita, je vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním hodnôt v štvrťhodinovom rozlíšení,

d. agregátor požiadal OKTE, a.s. o registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora a poskytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora,

e. na obdobie požadovanej registrácie OOM na agregátora nie je na iného agregátora registrované:

i. dotknuté OOM,

ii. zariadenie (technológia) pripojené do sústavy prostredníctvom dotknutého OOM,

iii. zariadenie (technológia) pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, ktoré sú vzájomne prepojené s dotknutým OOM,

iv. zariadenie (technológia) pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z dotknutého OOM,

f. na obdobie požadovanej registrácie zariadenia (technológie) na agregátora nie je na iného agregátora registrované:

i. dotknuté zariadenie (technológia),

ii. OOM, prostredníctvom, ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

iii. OOM, ktoré je vzájomne prepojené s OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

iv. OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

g. na obdobie požadovaného priradenia OOM do agregačného bloku nie je do agregačného bloku priradené:

i. zariadenie (technológia) pripojené do sústavy prostredníctvom dotknutého OOM,

ii. zariadenie (technológia) pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, ktoré sú vzájomne prepojené s dotknutým OOM,

iii. zariadenie (technológia) pripojené do sústavy prostredníctvom OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z dotknutého OOM,

h. na obdobie požadovaného priradenia zariadenia (technológie) do agregačného bloku nie je do agregačného bloku priradené:

i. OOM, prostredníctvom, ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

ii. OOM, ktoré je vzájomne prepojené s OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

iii. OOM, pre ktoré je evidovaný párový EIC kód typu Z k EIC kódu typu Z OOM, prostredníctvom ktorého je dotknuté zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,

i. priradením aspoň jedného z dostupných typov východiskových diagramov je možné dosiahnuť stanovenej presnosti východiskového diagramu,

j. agregátor má s OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu ZO, alebo preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM na iného účastníka trhu s elektrinou na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, a súčasne nedošlo k prerušeniu uvedeného reťazca prenosu zodpovednosti za odchýlku,

k. neexistujú ďalšie prekážky registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora.

5. Agregátor podá žiadosť o registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora prostredníctvom IS OKTE najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom registrácie, nie však skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom registrácie. Ak je žiadosť podaná skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom registrácie, OKTE a.s. k žiadosti neprihliada. Ak je žiadosť podaná neskôr ako 2 pracovné dni pred požadovaným dňom registrácie, OKTE, a.s. vykoná registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora od začiatku 3. pracovného dňa od podania žiadosti za predpokladu, že ostatné podmienky sú splnené.

6. Náležitosti žiadosti sú:

a. EIC kód typu X agregátora,

b. EIC kód typu Z OOM:

i. na ktoré je požadovaná registrácia agregátora (v prípade žiadosti o registráciu OOM na agregátora),

ii. prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené zariadenie (technológia), ku ktorému je požadovaná registrácia agregátora (v prípade žiadosti o registráciu zariadenia (technológie) na agregátora),

c. dátum, od kedy je požadovaná registrácia OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora,

d. dátum, do kedy je požadovaná registrácia OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora,

e. EIC kód typu Y agregačného bloku (v prípade priradenia OOM alebo zariadenia (technológie) k agregačnému bloku),

f. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, ku ktorej má byť OOM alebo zariadenie (technológia) priradené pre zabezpečenie zodpovednosti za odchýlku vzniknutú pri aktivácii flexibility,

g. sken dokumentu, na základe ktorého je požadovaná registrácia OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora (ako príloha žiadosti),

h. kontaktné údaje poskytovateľa flexibility v rozsahu e-mail, telefónne číslo a korešpondenčná adresa,

i. EIC kód typu X účastníka trhu, ktorý preberá zodpovednosť za odchýlku agregátora na OOM alebo zariadení (technológii) platného na obdobie požadovanej registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora,

j. EIC kód typu X subjektu zúčtovania zodpovedného za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii) platného na obdobie požadovanej registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora,

k. technické údaje o OOM alebo zariadení (technológii), na ktoré je požadovaná registrácia agregátora, v rozsahu podľa príloh 16A1 a 16A2.

7. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a bezodkladne oznámi dôvod zamietnutia žiadateľovi prostredníctvom IS OKTE.

8. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 7, bezodkladne informuje o prijatí žiadosti prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia), dodávateľa elektriny a subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia). Súčasťou oznámenia sú informácie uvedené v podanej žiadosti v rozsahu podľa odseku 6 vrátane informácie o predpokladanej účinnosti registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora podľa odseku 5.

9. Poskytovateľ flexibility a subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny má byť priradené OOM, pre ktoré sa požaduje registrácia na agregátora, pre zabezpečenie zodpovednosti za odchýlku vzniknutú pri aktivácii flexibility, môžu prostredníctvom IS OKTE vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti, a to do 1 pracovného dňa odo dňa, v ktorom OKTE prostredníctvom IS OKTE poskytol informácie podľa odseku 8.

10. OKTE, a.s. preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených žiadateľom.

11. Ak nie sú splnené všetky podmienky pre registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora podľa odseku 4, alebo ak poskytovateľ flexibility alebo subjekt zúčtovania vyjadri nesúhlas podľa odseku 9, OKTE, a.s. zastaví proces registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora, prostredníctvom IS OKTE oznámi dôvod zastavenia procesu žiadateľovi a bezodkladne informuje o zastavení procesu registrácie subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté alebo zariadenie (technológia), dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia) a poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii). Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu Z OOM:

i. ku ktorému bola požadovaná registrácia agregátora (v prípade žiadosti o registráciu OOM na agregátora),

ii. prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené zariadenie (technológia), ku ktorému bola požadovaná registrácia agregátora (v prípade žiadosti o registráciu zariadenia (technológie) na agregátora),

b. dátum, od kedy bola požadovaná registrácia OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora,

c. informácia, že žiadosť o registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora nebola úspešná,

d. dôvod nevykonania registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora.

12. Ak sú splnené všetky podmienky pre registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora podľa odseku 4 a ak poskytovateľ flexibility ani subjekt zúčtovania nevyjadri nesúhlas podľa odseku 9, OKTE, a.s. vykoná registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora s účinnosťou k dátumu podľa odseku 5. O registrácii OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora informuje OKTE, a.s. bezodkladne prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia), dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia) a poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM alebo zariadení (technológie). Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu Z OOM:

i. ku ktorému bola vykonaná registrácia agregátora, (v prípade vykonania registrácie OOM na agregátora),

ii. prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené zariadenie (technológia), ku ktorému bola vykonaná registrácia agregátora (v prípade vykonania registrácie zariadenia (technológie) na agregátora),

b. dátum, od kedy je registrácia OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora účinná,

c. dátum, do kedy je registrácia OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora účinná,

d. EIC kód typu Y agregačného bloku (v prípade priradenia OOM alebo zariadenia (technológie) k agregačnému bloku),

e. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, ku ktorej je OOM alebo zariadenie (technológia) priradené pre zabezpečenie zodpovednosti za odchýlku vzniknutú pri aktivácii flexibility,

f. priradený východiskový diagram.

### 9.2.2. Ukončenie registrácie odberného miesta a odovzdávacieho miesta alebo zariadenia (technológie) na agregátora

1. OKTE, a.s. ukončí registráciu OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora po splnení podmienok a postupom uvedeným v tejto kapitole.

2. Žiadosť o ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora môže podať:

a. poskytovateľ flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii),

b. nový agregátor, ktorý žiada o registráciu dotknutého OOM alebo zariadenia (technológie), v mene poskytovateľa flexibility,

c. súčasný agregátor, ktorý je registrovaný k dotknutému OOM alebo zariadeniu (technológii).

3. Žiadateľ podá žiadosť o ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora prostredníctvom IS OKTE najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia registrácie, nie však skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom ukončenia registrácie. Ak je žiadosť podaná skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom ukončenia registrácie, OKTE a.s. k žiadosti neprihliada. Ak je žiadosť podaná neskôr ako 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia registrácie, OKTE, a.s. vykoná ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora od začiatku 3. pracovného dňa od podania žiadosti za predpokladu, že ostatné podmienky sú splnené.

4. Náležitosti žiadosti sú:

a. EIC kód typu X súčasného agregátora,

b. EIC kód typu Z OOM:

i. ku ktorému je požadované ukončenie registrácie súčasného agregátora (v prípade žiadosti o ukončenie registrácie OOM na agregátora),

ii. prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené zariadenie (technológia), ku ktorému je požadované ukončenie registrácie agregátora (v prípade žiadosti o ukončenie registrácie zariadenia (technológie) na agregátora),

c. dátum, od kedy je požadované ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na súčasného agregátora.

5. Náležitosti žiadosti podanej novým agregátorom alebo poskytovateľom flexibility okrem náležitostí podľa odseku 4 sú aj:

a. EIC kód typu X nového agregátora (ak je žiadateľom nový agregátor),

b. EIC kód typu X poskytovateľa flexibility (ak je žiadateľom poskytovateľ flexibility),

c. sken dokumentu, na základe ktorého je požadované ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na súčasného agregátora (ako príloha žiadosti).

6. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a bezodkladne oznámi dôvod zamietnutia žiadateľovi prostredníctvom IS OKTE.

7. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 6, bezodkladne informuje o prijatí žiadosti prostredníctvom IS OKTE poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), súčasného agregátora, súčasný subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté alebo zariadenie (technológia), dodávateľa elektriny a subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia)a v prípade, ak je žiadateľom nový agregátor, tak aj nového agregátora. Súčasťou oznámenia sú informácie uvedené v podanej žiadosti v rozsahu podľa odsekov 4 a 5 vrátane informácie o predpokladanej účinnosti ukončenia registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora podľa odseku 3.

8. Poskytovateľ flexibility môže na základe výzvy podľa odseku 7 prostredníctvom IS OKTE vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti podanej agregátorom, a to do 1 pracovného dňa od výzvy podľa odseku 7.

9. OKTE, a.s. preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených žiadateľom.

10. Ak nie sú splnené náležitosti žiadosti o ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora, alebo ak poskytovateľ flexibility vyjadril nesúhlas podľa odseku 8, OKTE, a.s. zamietne žiadosť a zastaví proces ukončenia registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora. O zastavení procesu ukončenia registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora vrátane dôvodu zastavenia procesu informuje OKTE, a.s. bezodkladne prostredníctvom IS OKTE poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), súčasného agregátora, súčasný subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté alebo zariadenie (technológia), dodávateľa elektriny a subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia) a v prípade, ak je žiadateľom nový agregátor, tak aj nového agregátora. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu Z OOM:

i. ku ktorému bolo požadované ukončenie registrácie agregátora (v prípade žiadosti o ukončenie registrácie OOM na agregátora),

ii. prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené zariadenie (technológia), ku ktorému je požadované ukončenie registrácie agregátora (v prípade žiadosti o ukončenie registrácie zariadenia (technológie) na agregátora),

b. dátum, od kedy bolo požadované ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora,

c. informácia, že žiadosť o ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora nebola úspešná,

d. dôvod neukončenia registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora.

11. Ak sú splnené náležitosti žiadosti o ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora a ak v prípade žiadosti podanej agregátorom poskytovateľ flexibility nevyjadril nesúhlas podľa odseku 8, OKTE, a.s. vykoná ukončenie registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora s účinnosťou k dátumu podľa odseku 3. O ukončení registrácie OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora informuje OKTE, a.s. bezodkladne prostredníctvom IS OKTE súčasný subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii), prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté alebo zariadenie (technológia), dodávateľa elektriny subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM alebo OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia), poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM alebo zariadení (technológii) a v prípade, ak je žiadateľom nový agregátor, tak aj nového agregátora. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu X súčasného agregátora,

b. EIC kód typu Z OOM:

i. ku ktorému bola registrácia agregátora ukončená (v prípade vykonania ukončenia registrácie OOM na agregátora),

ii. prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené zariadenie (technológia), ku ktorému bolo vykonané ukončenie registrácie agregátora (v prípade vykonania ukončenia registrácie zariadenia (technológie) na agregátora),

c. dátum, od kedy je registrácia OOM alebo zariadenia (technológie) na agregátora ukončená.

### 9.2.3. Opätovná registrácia odberného miesta a odovzdávacieho miesta na agregátora

1. Pôvodný agregátor, ktorého registrácia bola ukončená podľa kapitoly 9.2.2 odseku 11, môže vzniesť námietky voči ukončeniu registrácie a súčasne požiadať o opätovnú registráciu v lehote do 2 pracovných dní od doručenia informácie podľa kapitoly 9.2.2 odseku 11.

2. Náležitosti žiadosti sú:

a. EIC kód typu X agregátora, ktorý žiada o opätovnú registráciu,

b. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému je požadovaná opätovná registrácia agregátora,

c. dátum, od kedy je požadovaná opätovná registrácia OOM na agregátora.

d. sken dokumentu, na základe ktorého je požadovaná opätovná registrácia OOM na agregátora (ako príloha žiadosti),

3. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a bezodkladne oznámi dôvod zamietnutia žiadateľovi prostredníctvom IS OKTE.

4. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 3, bezodkladne informuje o prijatí žiadosti prostredníctvom IS OKTE žiadateľa ,poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM, subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a v prípade ak je dotknuté OOM pred opätovnou registráciou v tej dobe registrované na iného agregátora, aj tohto agregátora a nový subjekt zúčtovania

zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM. Súčasťou oznámenia sú informácie uvedené v podanej žiadosti v rozsahu podľa odseku 2.

5. Poskytovateľ flexibility môže na základe výzvy podľa odseku 4 prostredníctvom IS OKTE vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti, a to do 1 pracovného dňa od výzvy podľa odseku 4.
6. OKTE, a.s. preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených v žiadosti o opätovnú registráciu OOM na pôvodného agregátora.
7. Ak nie sú splnené náležitosti žiadosti o opätovnú registráciu, alebo ak poskytovateľ flexibility vyjadril nesúhlas podľa odseku 5, OKTE, a.s. zamietne žiadosť a proces opätovnej registrácie OOM na pôvodného agregátora zastaví. O zastavení procesu o opätovnú registráciu OOM na pôvodného agregátora informuje OKTE, a.s. bezodkladne prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM, subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a v prípade, ak je dotknuté OOM pred opätovnou registráciou v tej dobe registrované na iného agregátora, aj tohto agregátora a nový subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:
    a. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bolo požadovaná opätovná registrácia súčasného agregátora,
    b. dátum, od kedy bolo požadovaná opätovná registrácia OOM na súčasného agregátora,
    c. informácia, že žiadosť o opätovnú registráciu OOM na súčasného agregátora nebola úspešná,
    d. dôvod nevykonania opätovnej registrácie OOM na súčasného agregátora.
8. Ak sú splnené náležitosti žiadosti o opätovnú registráciu a ak poskytovateľ flexibility nevyjadril nesúhlas podľa odseku 5, OKTE, a.s. opätovne zaregistruje dotknuté OOM na pôvodného agregátora s účinnosťou k dátumu uvedenému v žiadosti. Ak je dotknuté OOM v tej dobe registrované na iného agregátora, OKTE, a.s. súčasne ukončí registráciu dotknutého OOM na tohto agregátora. O opätovnej registrácii OOM na pôvodného agregátora informuje OKTE, a.s. bezodkladne žiadateľa o opätovnú registráciu, subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené, , poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM a v prípade, ak je dotknuté OOM pred opätovnou registráciou v tej dobe registrované na iného agregátora, aj tohto agregátora a nový subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:
    a. EIC kód typu X súčasného agregátora,
    b. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bola vykonaná opätovná registrácia súčasného agregátora,
    c. dátum, od kedy je opätovná registrácia OOM na súčasného agregátora účinná.
9. Subjekt, ktorý podal žiadosť o ukončenie registrácie podľa kapitoly 9.2.2 odseku 3 a ktorého registrácia je ukončená podľa odseku 8, môže požiadať o registráciu OOM na agregátora postupom podľa kapitoly 9.2.1 za predpokladu, že doloží dokument preukazujúci, že poskytovateľ flexibility je viazaný zmluvou o agregácii s ním uzatvorenou v období, pre ktoré je žiadané ukončenie registrácie pôvodného agregátora, neskoršieho dátumu ako dokument predložený pôvodným agregátorom.

### 9.3. Základné informácie o vyhodnotení flexibility

1. OKTE, a.s. vykonáva vyhodnotenie flexibility v zmysle pravidiel trhu.
2. OKTE, a.s. vyhodnocuje aktivovanú agregovanú flexibilitu v zmysle registrovaných údajov nasledujúcim spôsobom:
    a. na OOM v prípade, ak je agregátor registrovaný na OOM,

b. na zariadení (technológii) v prípade, ak je agregátor registrovaný na zariadení (technológii).

3. OKTE, a.s. priradí východiskový diagram dodávky alebo odberu elektriny na OOM pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility na OOM ku každému OOM registrovanému na agregátora.

4. Pre výpočet aktivovanej agregovanej flexibility využíva OKTE, a.s. východiskové diagramy dodávky alebo odberu. Podrobnosti o typoch východiskových diagramov podľa typu využitej flexibility, spôsobe určenia východiskového diagramu pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility, spôsobe priradenia východiskového diagramu pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility a spôsobe použitia východiskového diagramu pre výpočet aktivovanej agregovanej flexibility pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility sú uvedené v prílohe č. 16B. Podrobnosti o spôsobe zahrnutia aktivovanej agregovanej flexibility do výpočtu odchýlok a určenie hodnôt za dodávku alebo odber elektriny pri aktivácii agregovanej flexibility sú uvedené v prílohe č. 16C.

5. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny, subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM, agregátorovi a subjektu zúčtovania zodpovednému za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM hodnoty odberu, dodávky a poskytnutej flexibility v štvrťhodinovom rozlíšení:

   a. denne do 10:30 za predchádzajúci deň.

   b. do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac.

6. Hodnoty odberu, dodávky a poskytnutej flexibility podľa odseku 5 sú poskytované:

   a. v prípade vyhodnocovania aktivovanej agregovanej flexibility na OOM v členení za jednotlivé OOM,

   b. v prípade vyhodnocovania aktivovanej agregovanej flexibility na zariadení (technológii) v členení za jednotlivé OOM, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia) a agregátorovi ďalej aj v členení za jednotlivé zariadenia (technológiu).

## 9.4. Základné podmienky evidencie a sprístupnenia informácií o obmedzení aktivácie flexibility

1. OKTE, a.s. vedie evidenciu obmedzenia poskytovania flexibility v jednotlivých OOM. V evidencii sú k dispozícii informácie o obmedzení poskytovania flexibility z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach prenosovej sústavy a distribučnej sústavy, porúch a odstraňovaní porúch na zariadeniach prenosovej sústavy a distribučnej sústavy, neoprávneného odberu elektriny, neoprávnenej dodávky elektriny, nezabezpečení zodpovednosti za odchýlku v OOM a pri dodávke elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

2. Prístup k informáciám o obmedzení aktivácie flexibility na OOM má:

   a. poskytovateľ flexibility na dotknutom OOM,

   b. agregátor, na ktorého je registrované dotknuté OOM.

3. Informácie o obmedzení aktivácie flexibility na OOM alebo na OOM, prostredníctvom ktorého je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia), sú sprístupňované prostredníctvom IS OKTE v nasledujúcom rozsahu:

   a. EIC kód typu Z OOM,

   b. informácia o obmedzení aktivácie flexibility:

      i. bez obmedzenia,

      ii. plánovaná odstávka,

      iii. výpadok, porucha, skutočná odstávka,

   c. doba platnosti obmedzenia.

## 9.5. Priradenie a zmena bilančnej skupiny pri poskytovaní flexibility

1. Priradenie a zmena bilančnej skupiny subjektu zúčtovania zodpovedného za odchýlku pri aktivácii flexibility prebieha v IS OKTE postupom podľa kapitol 12.2.1, 12.2.2 a 12.2.4.
2. Pri nevyjasnenej zodpovednosti za odchýlku pri aktivácii flexibility:
    a. v prípade OOM alebo zariadenia (technológie), ktoré nie je registrované na agregátora, OKTE, a.s. nezaeviduje OOM alebo zariadenie (technológiu) pre poskytovanie flexibility,
    b. v prípade OOM alebo zariadenia (technológie), ktoré je registrované na agregátora, OKTE, a.s. pozastaví vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility do doby vyriešenia zodpovednosti za odchýlku.

# 10. PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZDIEĽANIA ELEKTRINY

## 10.1. Základné podmienky registrácie skupiny zdieľania

1. Žiadosť o registráciu skupiny zdieľania môže u OKTE, a.s. podať účastník trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečený prístup do IS OKTE podľa kapitoly 1.5 (ďalej len „žiadateľ“).
2. Žiadateľ požiada o registráciu skupiny zdieľania u OKTE, a.s. na základe vyplnenej žiadosti o priradenie OOM ku skupine zdieľania, ktorá je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s., v zmysle kapitoly 10.2.1.

## 10.2. Základné podmienky priradenia odberných a odovzdávacích miest ku skupine zdieľania

### 10.2.1. Priradenie odberného miesta a odovzdávacieho miesta ku skupine zdieľania

1. OKTE, a.s. priradí OOM ku skupine zdieľania po splnení podmienok a postupom uvedeným v tejto kapitole. Súčasťou priradenia OOM ku skupine zdieľania je aj vytvorenie skupiny zdieľania (ak skupina zdieľania neexistuje).
2. OOM môže byť priradené len ku jednej skupine zdieľania.
3. OOM môže byť priradené ku skupine zdieľania v IS OKTE, ak sú splnené nasledujúce podmienky:
    a. v IS OKTE sú evidované všetky potrebné technické údaje o OOM, z ktorého alebo do ktorého je zdieľaná elektrina v rozsahu podľa prílohy č. 17A,
    b. OOM, z ktorého alebo do ktorého je zdieľaná elektrina, je vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním hodnôt v štvrťhodinovom rozlíšení,
    c. osoba oprávnená konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania požiadala OKTE, a.s. o priradenie OOM ku skupine zdieľania a poskytla OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre priradenie OOM ku skupine zdieľania,
    d. na obdobie požadovaného priradenia OOM ku skupine zdieľania nie je OOM priradené k inej skupine zdieľania,
    e. na obdobie požadovaného priradenia OOM ku skupine zdieľania nie je prostredníctvom OOM do sústavy pripojené zariadenie na výrobu elektriny, pre ktoré si výrobca elektriny uplatňuje podporu výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny,
    f. kontrola parametrov zdieľania elektriny je úspešná (nevykonáva sa v prípade dynamickej metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny),
    g. neexistujú ďalšie prekážky priradenia OOM ku skupine zdieľania.
4. Osoba oprávnená konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania podá žiadosť o priradenie OOM ku skupine zdieľania prostredníctvom IS OKTE najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom priradenia, nie však skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom priradenia. Ak je žiadosť podaná skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom priradenia, OKTE a.s. k žiadosti neprihliada. Ak je žiadosť podaná neskôr ako 2 pracovné dni pred požadovaným dňom priradenia, OKTE, a.s. vykoná priradenie OOM ku skupine zdieľania od začiatku 3. pracovného dňa od podania žiadosti za predpokladu, že ostatné podmienky sú splnené.
5. Náležitosti žiadosti sú:
    a. EIC kód typu X žiadateľa,
    b. EIC kód typu Y skupiny zdieľania (ak ide o existujúcu skupinu zdieľania),
    c. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému je požadované priradenie skupiny zdieľania,
    d. informácia o type dotknutého OOM výberom jednej z nasledujúcich možností:
        i. OOM, z ktorého je elektrina zdieľaná,
        ii. OOM, do ktorého je elektrina zdieľaná,

e. dátum, od kedy je požadované priradenie skupiny zdieľania,

f. dátum, do kedy je požadované priradenie skupiny zdieľania,

g. sken dokumentu, na základe ktorého je požadované priradenie skupiny zdieľania (ako príloha žiadosti).

6. Náležitosti žiadosti v prípade, ak skupina zdieľania neexistuje, alebo v prípade existujúcej skupiny zdieľania, ak súčasťou žiadosti je aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny ku dňu, od ktorého je požadované priradenie OOM ku skupine zdieľania, okrem náležitostí podľa odseku 5 sú aj:

   a. informácia o výbere metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny výberom z ponúkaných možností; možné metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny sú uvedené v prílohe č. 17B,

   b. požadované parametre zdieľania elektriny v skupine zdieľania (v prípade inej ako dynamickej metódy).

7. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a bezodkladne oznámi dôvod zamietnutia prostredníctvom IS OKTE žiadateľovi.

8. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 6, bezodkladne informuje o prijatí žiadosti prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a v prípade, ak je dotknuté OOM v dobe podania žiadosti podľa odseku 4 priradené k inej skupine zdieľania, aj osobu oprávnenú konať za jednotlivých členov tejto skupiny zdieľania. V prípade OOM, z ktorého má byť elektrina zdieľaná, OKTE, a.s. vyzve výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom dotknutého OOM, alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny k odsúhlaseniu údajov uvedených v žiadosti. Súčasťou oznámenia sú informácie uvedené v podanej žiadosti v rozsahu podľa odseku 5 vrátane informácie o predpokladanej účinnosti priradenia OOM ku skupine zdieľania podľa odseku 4.

9. Výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, môže do 1 pracovného dňa na základe výzvy podľa odseku 8:

   a. vyjadriť súhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE,

   b. vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE; za vyjadrenie nesúhlasu sa považuje, aj keď výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny na výzvu OKTE, a.s. nereaguje.

10. OKTE, a.s. preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených žiadateľom.

11. Ak nie sú splnené všetky podmienky pre priradenie OOM ku skupine zdieľania podľa odseku 3, alebo ak výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny vyjadril nesúhlas podľa odseku 9 písm. b, OKTE, a.s. zastaví proces priradenia OOM ku skupine zdieľania, prostredníctvom IS OKTE oznámi dôvod zastavenia procesu žiadateľovi a bezodkladne informuje o zastavení procesu priradenia skupiny zdieľania prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené, účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE a v prípade, ak je dotknuté OOM v dobe podania žiadosti podľa odseku 4 priradené k inej skupine zdieľania, aj osobu oprávnenú konať za jednotlivých členov tejto skupiny zdieľania. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

   a. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bolo požadované priradenie skupiny zdieľania,

   b. dátum, od kedy bolo požadované priradenie OOM ku skupine zdieľania,

   c. informácia, že žiadosť o priradenie OOM ku skupine zdieľania nebola úspešná,

   d. dôvod nepriradenia OOM ku skupine zdieľania,

e. informácia, že požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny nebola úspešná (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny),

f. dôvod nevykonania úpravy metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny).

12. Ak sú splnené všetky podmienky pre priradenie OOM ku skupine zdieľania podľa odseku 3 a ak výrobca elektriny a/alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny vyjadril súhlas podľa odseku 9 písm. a, OKTE, a.s. vykoná priradenie OOM ku skupine zdieľania s účinnosťou k dátumu podľa odseku 4 a zaregistruje skupinu zdieľania (ak skupina zdieľania neexistovala). Ak súčasťou žiadosti bola aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny, OKTE, a.s. vykoná úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny vrátane nastavenia parametrov zdieľania elektriny k dátumu podľa odseku 4. O priradení OOM ku skupine zdieľania a v prípade úpravy metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny aj o vykonanej úprave metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny informuje OKTE, a.s. bezodkladne prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené, účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE a v prípade, ak je dotknuté OOM v dobe podania žiadosti podľa odseku 4 priradené k inej skupine zdieľania, aj osobu oprávnenú konať za jednotlivých členov tejto skupiny zdieľania. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu Y skupiny zdieľania,

b. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bolo vykonané priradenie skupiny zdieľania,

c. informácia o type dotknutého OOM uvedením jednej z nasledujúcich možností:

i. OOM, z ktorého je elektrina zdieľaná,

ii. OOM, do ktorého je elektrina zdieľaná,

d. dátum, od kedy je priradenie OOM ku skupine zdieľania účinné,

e. dátum, do kedy je priradenie OOM ku skupine zdieľania účinné,

f. nastavená metóda vyhodnotenia zdieľanej elektriny,

g. nastavené parametre zdieľania elektriny v skupine zdieľania (v prípade inej ako dynamickej metódy).

### 10.2.2. Ukončenie priradenia odberného miesta a odovzdávacieho miesta ku skupine zdieľania

1. OKTE, a.s. ukončí priradenie OOM ku skupine zdieľania po splnení podmienok a postupom uvedeným v tejto kapitole.

2. Žiadosť o ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania môže podať:

a. osoba oprávnená konať za jednotlivých členov súčasnej skupiny zdieľania, ku ktorej je priradené dotknuté OOM,

b. osoba oprávnená konať za jednotlivých členov novej skupiny zdieľania, ku ktorej má byť priradené dotknuté OOM.

3. Žiadateľ podá žiadosť o ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania prostredníctvom IS OKTE najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia priradenia, nie však skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom ukončenia priradenia. Ak je žiadosť podaná skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom ukončenia priradenia, OKTE a.s. k žiadosti neprihliada. Ak je žiadosť podaná neskôr ako 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia priradenia, OKTE, a.s. vykoná ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania od začiatku 3. pracovného dňa od podania žiadosti za predpokladu, že ostatné podmienky sú splnené. O podaní žiadosti informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE.

4. Náležitosti žiadosti sú:

a. EIC kód typu X žiadateľa,

b. EIC kód typu Y skupiny zdieľania, za ktorú je oprávnený konať žiadateľ,

c. EIC kód typu Y súčasnej skupiny zdieľania elektriny, u ktorej je požadované ukončenie priradenia dotknutého OOM,

d. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému je požadované ukončenie priradenia k súčasnej skupine zdieľania,

e. dátum, od kedy je požadované ukončenie priradenia OOM k súčasnej skupine zdieľania,

f. informácia o type dotknutého OOM výberom jednej z nasledujúcich možností:

   i. OOM, z ktorého je elektrina zdieľaná,

   ii. OOM, do ktorého je elektrina zdieľaná,

g. sken dokumentu, na základe ktorého je požadované ukončenie priradenia OOM k súčasnej skupine zdieľania (ako príloha žiadosti).

5. Ak je žiadateľom osoba oprávnená konať za jednotlivých členov súčasnej skupiny zdieľania, okrem náležitostí podľa odseku 4 môžu byť súčasťou žiadosti aj nasledujúce požiadavky:

   a. požiadavka na ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania,

   b. požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny a požadované parametre zdieľania elektriny v skupine zdieľania v rozsahu podľa kapitoly 10.2.1 odseku 6.

6. Ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania nie je možné vykonať, ak dotknuté OOM, ku ktorému je požadované ukončenie priradenia k súčasnej skupine zdieľania, je posledným OOM, z ktorého je elektrina zdieľaná alebo posledným OOM, do ktorého je elektrina zdieľaná, ak ide o niektorý z nasledujúcich prípadov:

   a. o ukončenie priradenia dotknutého OOM ku skupine zdieľania požiadala osoba oprávnená konať za jednotlivých členov novej skupiny zdieľania,

   b. o ukončenie priradenia dotknutého OOM ku skupine zdieľania požiadala osoba oprávnená konať za jednotlivých členov súčasnej skupiny zdieľania a súčasťou žiadosti nie je požiadavka na ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania v zmysle odseku 5.

7. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a bezodkladne oznámi dôvod zamietnutia prostredníctvom IS OKTE žiadateľovi.

8. OKTE, a.s. preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených žiadateľom.

9. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 7, bezodkladne informuje o prijatí žiadosti prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a osobu oprávnenú konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania, ktorá nebola žiadateľom.

10. Ak nie sú splnené náležitosti žiadosti o ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania, alebo ak nastala situácia podľa odseku 6, OKTE, a.s. zamietne žiadosť a zastaví proces ukončenia priradenia OOM ku skupine zdieľania. O zastavení procesu ukončenia priradenia OOM ku skupine zdieľania, vrátane dôvodu zastavenia procesu, informuje OKTE, a.s. bezodkladne prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a osobu oprávnenú konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania, ktorá nebola žiadateľom. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

   a. EIC kód typu X OOM, ku ktorému bolo požadované ukončenie priradenia ku skupine zdieľania,

   b. dátum, od kedy bolo požadované ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania,

c. informácia, že žiadosť o ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania nebola úspešná,

d. dôvod neukončenia priradenia OOM ku skupine zdieľania,

e. informácia, že požiadavka na ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania nebola úspešná (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania),

f. dôvod neukončenia činnosti celej skupiny zdieľania (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania),

g. informácia, že požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny nebola úspešná (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny),

h. dôvod nevykonania úpravy metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny).

11. Ak sú splnené náležitosti žiadosti o ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania, OKTE, a.s. vykoná ukončenie priradenia OOM ku skupine zdieľania s účinnosťou k dátumu podľa odseku 3. Ak súčasťou žiadosti bola aj požiadavka na ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania, OKTE, a.s. vykoná ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania k dátumu podľa odseku 3. Ak súčasťou žiadosti bola aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny, OKTE, a.s. vykoná úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny vrátane nastavenia parametrov zdieľania elektriny k dátumu podľa odseku 3. O ukončení priradenia OOM ku skupine zdieľania a v prípade úpravy metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny aj o vykonanej úprave metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny a v prípade ukončenia činnosti celej skupiny zdieľania aj o ukončení činnosti celej skupiny zdieľania informuje OKTE, a.s. bezodkladne prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené, účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE a osobu oprávnenú konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania, ktorá nebola žiadateľom. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu X súčasnej skupiny zdieľania,

b. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bolo priradenie ku skupine zdieľania ukončené,

c. dátum, od kedy je priradenie OOM ku skupine zdieľania ukončené,

d. dátum, od kedy je činnosť skupiny zdieľania ukončená (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na ukončenie činnosti celej skupiny zdieľania),

e. nastavená metóda vyhodnotenia zdieľanej elektriny a nastavené parametre zdieľania elektriny v skupine zdieľania (v prípade inej ako dynamickej metódy) v rozsahu podľa kapitoly 10.2.1 odseku 6 (ak bola súčasťou žiadosti aj požiadavka na úpravu metódy vyhodnotenia zdieľanej elektriny).

## 10.3. Základné informácie o vyhodnotení zdieľania elektriny

1. OKTE, a.s. vykonáva vyhodnotenie zdieľania elektriny v zmysle pravidiel trhu.

2. Podrobnosti o postupe a metódach vyhodnocovania zdieľania elektriny sú uvedené v prílohe č. 17B.

3. OKTE, a.s. poskytuje skupine zdieľania elektriny, dodávateľovi elektriny a subjektu zúčtovania hodnoty zdieľania elektriny v štvrťhodinovom rozlíšení:

a. denne za predchádzajúci deň.

b. do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac.

## 11. PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYHODNOTENIA USKLADŇOVANIA ELEKTRINY

### 11.1. Základné podmienky evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny

1. OKTE, a.s. vykoná evidenciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny v OOM prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny po splnení podmienok a postupom uvedeným v tejto kapitole.
2. Žiadosť o vyhodnocovanie uskladňovania elektriny môže u OKTE, a.s. podať prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý má zabezpečený prístup do IS OKTE podľa kapitoly 1.5 (ďalej len „žiadateľ“).
3. Žiadateľ požiada o vyhodnocovanie uskladňovania elektriny u OKTE, a.s. na základe vyplnenej žiadosti, ktorá je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s.
4. Evidencia vyhodnocovania uskladňovania elektriny v IS OKTE môže byť vykonaná, ak sú splnené nasledujúce podmienky:
    a. v IS OKTE sú evidované všetky potrebné technické údaje o OOM, na ktorom má byť evidované vyhodnocovanie uskladňovania elektriny v rozsahu podľa prílohy č. 18A,
    b. na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny a na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené na OOM, na ktorom má byť evidované vyhodnocovanie uskladňovania elektriny, sú nainštalované určené meradlá s priebehovým meraním hodnôt v štvrťhodinovom rozlíšení,
    c. OOM, z ktorého alebo do ktorého je zdieľaná elektrina, je vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním hodnôt v štvrťhodinovom rozlíšení,
    d. prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny požiadal OKTE, a.s. o evidenciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny a poskytol OKTE, a.s. všetky údaje potrebné pre evidenciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny,
    e. neexistujú ďalšie prekážky pre evidenciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny.
5. Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny podá žiadosť o evidenciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny prostredníctvom IS OKTE najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny, nie však skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny. Ak je žiadosť podaná skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny, OKTE a.s. k žiadosti neprihliada. Ak je žiadosť podaná neskôr ako 2 pracovné dni pred požadovaným dňom evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny, OKTE, a.s. vykoná evidenciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny od začiatku 3. pracovného dňa od podania žiadosti za predpokladu, že ostatné podmienky sú splnené.
6. Náležitosti žiadosti sú:
    a. EIC typu X prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    b. EIC typu Z OOM, ku ktorému je požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,
    c. EIC typu W zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených na OOM, ku ktorému je požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,
    d. EIC typu W zariadení na výrobu elektriny pripojených na OOM, ku ktorému je požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,
    e. dátum, od kedy je požadované vykonanie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,
    f. technické údaje o OOM, ku ktorému je požadované vykonanie vyhodnocovania uskladňovania elektriny, v rozsahu podľa prílohy 18A.
7. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a oznámi dôvod zamietnutia prostredníctvom IS OKTE žiadateľovi.

8. OKTE, a.s. preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených žiadateľom.

9. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 7, informuje o prijatí žiadosti prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené a dodávateľa elektriny.

10. OKTE, a.s. zastaví proces evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny, ak nie sú splnené podmienky podľa odseku 4. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE oznámi dôvod zastavenia procesu žiadateľovi, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené a dodávateľa elektriny. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

    a. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bolo požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,

    b. EIC typu W zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených na OOM, ku ktorému bolo požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,

    c. EIC typu W zariadení na výrobu elektriny pripojených na OOM, ku ktorému bolo požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,

    d. dátum, od kedy bolo požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny,

    e. informácia, že žiadosť o vykonanie vyhodnocovania evidencie uskladňovania elektriny nebola úspešná,

    f. dôvod nevykonania evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny.

13. Ak sú splnené všetky podmienky pre registráciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny, OKTE, a.s. vykoná registráciu vyhodnocovania uskladňovania elektriny s účinnosťou k dátumu podľa odseku 5. O registrácii vyhodnocovania uskladňovania elektriny informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené a dodávateľa elektriny. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

    a. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bola vykonaná evidencia vyhodnocovania uskladňovania elektriny,

    b. EIC typu W zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených na OOM, ku ktorému bola vykonaná evidencia vyhodnocovania uskladňovania elektriny,

    c. EIC typu W zariadení na výrobu elektriny pripojených na OOM, ku ktorému bola vykonaná evidencia vyhodnocovania uskladňovania elektriny,

    d. dátum, od kedy bola vykonaná evidencia vyhodnocovania uskladňovania elektriny.

## 11.2. Základné informácie o vyhodnotení uskladňovania elektriny

1. OKTE, a.s. vykonáva vyhodnotenie uskladňovania elektriny v zmysle pravidiel trhu.

2. Podrobnosti o spôsobe vyhodnocovania uskladňovania elektriny sú uvedené v prílohe č. 18B.

3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny, dodávateľovi elektriny a subjektu zúčtovania do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac hodnoty uskladňovania elektriny v štvrťhodinovom rozlíšení.

## 12. ZODPOVEDNOSŤ ZA ODCHÝLKU A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

### 12.1. Zodpovednosť za odchýlku

1. Účastník trhu s elektrinou si zvolí jeden z nasledujúcich režimov zodpovednosti za odchýlku:
    a. režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku,
    b. režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
2. Ak si účastník trhu zvolí režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, uzatvorí s OKTE, a.s. zmluvu ZO podľa kapitoly 3.1. Účastník trhu, ktorý uskutočňuje prenos elektriny cez spojovacie vedenia, má vždy režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvára s OKTE, a.s. zmluvu ZO podľa kapitoly 3.1.
3. Ak si účastník trhu s elektrinou zvolí režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, prenáša zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý preberá zodpovednosť za odchýlku niektorým z nasledujúcich spôsobov:
    a. účastník trhu s elektrinou prevezme generálnu zodpovednosť za odchýlku za iného účastníka trhu s elektrinou; prevzatím generálnej zodpovednosti za odchýlku sa preberá zodpovednosť za odchýlku za všetky OOM, vrátane budúcich, za ktoré má zodpovednosť za odchýlku účastník trhu s elektrinou, ktorý prenáša zodpovednosť za odchýlku,
    b. účastník trhu s elektrinou prevezme zodpovednosť za odchýlku za jednotlivé OOM, za ktoré mal zodpovednosť za odchýlku iný účastník trhu s elektrinou; zodpovednosť za odchýlku za jednotlivé OOM nie je možné prevziať za účastníka trhu s elektrinou, ktorý sám prevzal generálnu zodpovednosť za odchýlku za iného účastníka trhu s elektrinou.
4. V prípade zodpovednosti za odchýlku platia nasledujúce pravidlá:
    a. Za každé OOM môže mať zodpovednosť za odchýlku len jeden účastník trhu s elektrinou.
    b. Každé OOM môže byť priradené len do jednej bilančnej skupiny.
    c. Účastník trhu s elektrinou, ktorý má viacero OOM, môže preniesť zodpovednosť za odchýlku za každé OOM na iného účastníka trhu s elektrinou.
    d. Účastník trhu s elektrinou, ktorý preberá zodpovednosť za odchýlku za iného účastníka trhu s elektrinou, musí mať zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku v zmysle odseku 1 niektorým zo spôsobov podľa odsekov 2 a 3.
    e. V prípade OOM registrovaných na agregátora, platia ďalej nasledujúce pravidlá:
        i. na OOM registrovanom na agregátora má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku agregátor,
        ii. ak k OOM existuje párový EIC kód, obidve OOM sú registrované na rovnakého agregátora, ktorý má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku na obidvoch OOM,
        iii. ak je OOM súčasťou vzájomne prepojených OOM, všetky vzájomne prepojené OOM sú registrované na rovnakého agregátora a sú priradené do rovnakej bilančnej skupiny,
        iv. agregátor si za účelom zabezpečenia zodpovednosti za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility môže zvoliť režim vlastnej alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku v zmysle odseku 1 niektorým zo spôsobov podľa odsekov 2 a 3.
5. Zodpovednosť za odchýlku sa eviduje k jednotlivým OOM evidovaným v IS OKTE. Evidenciou zodpovednosti za odchýlku sa rozumie evidencia nasledujúcich údajov k jednotlivým OOM:
    a. EIC kód typu X subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM,
    b. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej je priradené dotknuté OOM,

c. v prípade OOM, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku účastník trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ďalej:

i. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM a nie je subjektom zúčtovania,

ii. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM za účastníka trhu s elektrinou podľa bodu i,

d. v prípade OOM, ktoré je registrované na agregátora, ďalej:

i. EIC kód typu X agregátora,

ii. EIC kód typu X subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iii. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej je dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iv. v prípade, ak agregátor nie je subjektom zúčtovania, EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, na ktorého agregátor preniesol zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility,

v. v prípade, ak účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility, nie je subjektom zúčtovania, EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility.

6. K jednotlivým údajom podľa odseku 5 sa v IS OKTE eviduje aj obdobie, počas ktorého sú uvedené údaje platné. Ku každému evidovanému prípadu prevzatia zodpovednosti za odchýlku sa ďalej eviduje aj informácia, či ide o prevzatie generálnej zodpovednosti za odchýlku.

7. Registráciu a evidenciu údajov v IS OKTE v zmysle odsekov 5 a 6 vykonáva OKTE, a.s. Podmienky registrácie a evidencie údajov o zodpovednosti za odchýlku v zmysle odsekov 5 a 6 sú nasledujúce:

a. účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku, má zabezpečený prístup do IS OKTE podľa kapitoly 1.5,

b. účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku, odovzdal OKTE, a.s. údaje potrebné pre evidenciu údajov podľa odsekov 5 a 6, najmä údaje potrebné pre evidenciu zmeny bilančnej skupiny v zmysle kapitoly 12.2,

c. účastník trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania, má ku dňu, od ktorého preberá zodpovednosť za odchýlku, platnú a účinnú zmluvu ZO.

## 12.2. Zmena bilančnej skupiny subjektu zúčtovania

### 12.2.1. **Procesy predchádzajúce technickej zmene bilančnej skupiny**

1. Proces zmeny bilančnej skupiny subjektu zúčtovania (ďalej len „zmena bilančnej skupiny“) zabezpečuje od 1.1.2024 OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE. Za zmenu bilančnej skupiny sa považuje aj prvotné priradenie OOM do bilančnej skupiny. Proces zmeny bilančnej skupiny trvá najviac 9 dní.

2. Proces zmeny bilančnej skupiny podľa tejto kapitoly sa iniciuje na základe žiadosti účastníka trhu s elektrinou v nasledujúcich prípadoch:

a. dochádza ku zmene režimu zodpovednosti za odchýlku niektorým z nasledujúcich spôsobov:

i. účastník trhu s elektrinou evidovaný na OOM, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a dotknuté OOM je priradené do jeho bilančnej skupiny, prenesie zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,

ii. účastník trhu s elektrinou evidovaný na OOM, ktorý nie je subjektom zúčtovania a ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, sa stane subjektom zúčtovania a dotknuté OOM bude priradené do jeho bilančnej skupiny,

iii. účastník trhu s elektrinou evidovaný na OOM, ktorý nie je subjektom zúčtovania a ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, prenesie zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,

iv. účastník trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania a prevzal zodpovednosť za odchýlku za iného účastníka trhu s elektrinou, prenesie zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,

v. účastník trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania a ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za iného účastníka trhu s elektrinou, sa stane subjektom zúčtovania,

vi. účastník trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania a ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za iného účastníka trhu s elektrinou a ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, prenesie zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,

b. mení sa dodávateľ elektriny na OOM,

c. OOM, ktoré nie je priradené v bilančnej skupine, má byť priradené do bilančnej skupiny,

d. OOM, ktoré je priradené v bilančnej skupine, má byť vyradené z bilančnej skupiny,

e. v prípade OOM registrovaného na agregátora dochádza ku zmene režimu zodpovednosti za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility niektorým z nasledujúcich spôsobov:

i. agregátor, registrovaný na dotknutom OOM, ktorý je subjektom zúčtovania a dotknuté OOM je počas aktivácie agregovanej flexibility priradené do jeho bilančnej skupiny, prenesie zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,

ii. agregátor, registrovaný na dotknutom OOM, ktorý nie je subjektom zúčtovania a ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility na iného účastníka trhu s elektrinou, sa stane subjektom zúčtovania a dotknuté OOM bude počas aktivácie agregovanej flexibility priradené do jeho bilančnej skupiny,

iii. agregátor, registrovaný na dotknutom OOM, ktorý nie je subjektom zúčtovania a ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility na iného účastníka trhu s elektrinou, prenesie zodpovednosť za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility na iného účastníka trhu s elektrinou.

3. Žiadosť o zmenu bilančnej skupiny môže u OKTE, a.s. podať účastník trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečený prístup do IS OKTE podľa kapitoly 1.5 (ďalej len „žiadateľ“). Oprávneným požiadať o zmenu bilančnej skupiny je:

a. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny nesúvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:

i. dodávateľ elektriny, ktorý preberá zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM,

ii. dodávateľ elektriny, ktorého prevzatie zodpovednosti za odchýlku na dotknutom OOM sa končí,

iii. subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny má byť priradené dotknuté OOM,

iv. subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM a toto priradenie sa končí,

b. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny súvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:

i. agregátor, ktorý má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM,

ii. subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny bude dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iii. subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility a toto priradenie sa končí.

4. Žiadateľ požiada o zmenu bilančnej skupiny prostredníctvom IS OKTE najneskôr 9 dní pred požadovaným dňom zmeny bilančnej skupiny, nie však skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom zmeny bilančnej skupiny. Žiadosť podanú neskôr ako 9 dní pred požadovaným dňom zmeny bilančnej skupiny OKTE, a.s. neakceptuje. Ak je žiadosť podaná skôr ako 30 dní pred požadovaným dňom zmeny bilančnej skupiny, OKTE a.s. k žiadosti neprihliada.

5. Náležitosti žiadosti sú:

a. EIC kód typu X žiadateľa,

b. ak ide o prevzatie generálnej zodpovednosti za odchýlku v zmysle kapitoly 12.1 odseku 3 písm. a, EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, pre ktorého je požadované prevzatie generálnej zodpovednosti za odchýlku; zmena bilančnej skupiny sa v tomto prípade požaduje pre všetky OOM, za ktoré má zodpovednosť za odchýlku dotknutý účastník trhu s elektrinou, okrem OOM, pre ktoré bol dokončený alebo začatý proces zmeny bilančnej skupiny v zmysle kapitoly 12.2.6 odseku 4,

c. ak ide o prevzatie zodpovednosti za odchýlku za OOM v zmysle kapitoly 12.1 odseku 3 písm. b, EIC kód typu Z OOM, ku ktorému je požadovaná zmena bilančnej skupiny,

d. ak ide o zmenu bilančnej skupiny v súvislosti so zmenou dodávateľa, EIC kód typu Y sústavy, do ktorej je alebo bude pripojené dotknuté OOM,

e. dátum, od kedy je požadovaná zmena bilančnej skupiny,

f. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny nesúvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility ďalej:

i. EIC kód typu X subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je požadované priradenie OOM,

ii. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej je požadované priradenie OOM,

iii. EIC kódy typu X všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, v reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za OOM dotknuté zmenou bilančnej skupiny (ak takýto prípad nastal),

g. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny súvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility ďalej:

i. EIC kód typu X subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je požadované priradenie OOM počas aktivácie agregovanej flexibility,

ii. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej je požadované priradenie OOM počas aktivácie agregovanej flexibility,

iii. EIC kódy typu X všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, v reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za OOM dotknuté zmenou bilančnej skupiny počas aktivácie agregovanej flexibility (ak takýto prípad nastal).

6. OKTE, a.s. preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených žiadateľom.

7. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a bezprostredne oznámi dôvod zamietnutia prostredníctvom IS OKTE žiadateľovi.
8. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 7, oznámi bezprostredne prijatie žiadosti prostredníctvom IS OKTE žiadateľovi a ďalej:
    a. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny nesúvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:
        i. súčasnému dodávateľovi elektriny na dotknutom OOM (ak je zodpovednosť za odchýlku prenesená na dodávateľa elektriny),
        ii. novému dodávateľovi elektriny na dotknutom OOM (ak má byť zodpovednosť za odchýlku prenesená na dodávateľa elektriny),
        iii. účastníkom trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, ktorí sú evidovaní v IS OKTE v súčasnom reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM (ak takýto prípad nastal),
        iv. účastníkom trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, ktorí majú byť evidovaní v IS OKTE v novom reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM (ak takýto prípad nastal),
        v. novému subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny má byť dotknuté OOM priradené,
        vi. súčasnému subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM aktuálne priradené (ak nejde o prvotné priradenie OOM do bilančnej skupiny),
        vii. účastníkovi trhu s elektrinou evidovanému na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE,
        viii. prevádzkovateľovi sústavy, do ktorého sústavy je dotknuté OOM pripojené,
    b. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny súvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:
        i. agregátorovi, ktorý má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM,
        ii. novému subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny má byť dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,
        iii. súčasnému subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,
        iv. novému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ktorý preberá za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility, ktorého EIC kód typu X bol uvedený v žiadosti v zmysle odseku 5 písm. g bodu iii (ak takýto prípad nastal),
        v. súčasnému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ktorý prevzal za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility (ak takýto prípad nastal).
9. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE vyzve účastníkov trhu s elektrinou dotknutých zmenou bilančnej skupiny, k verifikácii údajov uvedených v žiadosti. Súčasťou oznámenia sú informácie uvedené v podanej žiadosti v rozsahu podľa odseku 5. Dotknutými účastníkmi trhu s elektrinou sú:
    a. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny nesúvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:
        i. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny má byť dotknuté OOM priradené,.

ii. nový dodávateľ elektriny na dotknutom OOM (ak má byť zodpovednosť za odchýlku prenesená na dodávateľa elektriny),

iii. účastníci trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, ktorí majú byť evidovaní v IS OKTE v novom reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM (ak takýto prípad nastal),

b. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny súvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:

i. agregátor, ktorý má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM,

ii. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny má byť dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iii. nový účastník trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ktorý preberá za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility, ktorého EIC kód typu X bol uvedený v žiadosti v zmysle odseku 5 písm. g bodu iii (ak takýto prípad nastal.

10. Pre verifikáciu údajov podľa odseku 9 platí, že:

a. údaje sa považujú za odsúhlasené v momente, v ktorom všetci dotknutí účastníci trhu s elektrinou na základe výzvy podľa odseku 9 vyjadria súhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE, ak k vyjadreniu súhlasov došlo do 3 dní od výzvy,

b. údaje sa považujú za odsúhlasené po uplynutí 3 dní od výzvy podľa odseku 9, ak žiaden z dotknutých účastníkov trhu s elektrinou do 3 dní od výzvy nevyjadrí nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE,

c. údaje sa považujú za neodsúhlasené, ak pred uplynutím 3 dní od výzvy podľa odseku 9, akýkoľvek z dotknutých účastníkov trhu s elektrinou vyjadrí nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE.

11. Ak nie sú splnené všetky podmienky pre zmenu bilančnej skupiny, alebo ak neboli údaje uvedené žiadosti odsúhlasené v zmysle odseku 10, OKTE, a.s. zastaví proces zmeny bilančnej skupiny, prostredníctvom IS OKTE oznámi dôvod zastavenia procesu žiadateľovi a informuje o zastavení procesu zmeny bilančnej skupiny:

a. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny nesúvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:

i. súčasného dodávateľa elektriny na dotknutom OOM (ak je zodpovednosť za odchýlku prenesená na dodávateľa elektriny),

ii. nového dodávateľa elektriny na OOM (ak mala byť zodpovednosť za odchýlku prenesená na tohto dodávateľa elektriny),

iii. účastníkov trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, ktorí sú evidovaní v IS OKTE v súčasnom reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM (ak takýto prípad nastal),

iv. účastníkov trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, ktorí mali byť evidovaní v IS OKTE v novom reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM (ak takýto prípad nastal),

v. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny malo byť dotknuté OOM po zmene bilančnej skupiny priradené,

vi. súčasný subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM aktuálne priradené (ak nejde o prvotné priradenie OOM do bilančnej skupiny),

vii. účastníka trhu evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE,

viii. prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je dotknuté OOM pripojené,

b. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny súvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:

i. agregátora, ktorý má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM,

ii. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny malo byť dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iii. súčasný subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iv. účastníka trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ktorý mal prebrať za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility, ktorého EIC kód typu X bol uvedený v žiadosti v zmysle odseku 5 písm. g bodu iii (ak takýto prípad nastal),

v. súčasného účastníka trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ktorý prevzal za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility (ak takýto prípad nastal).

12. Súčasťou oznámenia podľa odseku 11 sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému bola požadovaná zmena bilančnej skupiny,

b. dátum, od kedy bola požadovaná zmena bilančnej skupiny,

c. informácia, že žiadosť o zmenu bilančnej skupiny nebola úspešná,

d. dôvod nevykonania zmeny bilančnej skupiny.

13. Ak sú splnené všetky podmienky pre zmenu bilančnej skupiny a ak boli údaje uvedené žiadosti odsúhlasené v zmysle odseku 10 písm. a alebo b, procesy predchádzajúce zmene bilančnej skupiny v zmysle kapitoly 12.2.1 sa považujú za úspešne dokončené. O úspešnom dokončení procesov predchádzajúcich zmene bilančnej skupiny informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE:

a. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny nesúvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:

i. súčasného dodávateľa elektriny na dotknutom OOM (ak je zodpovednosť za odchýlku prenesená na dodávateľa elektriny),

ii. nového dodávateľa elektriny na OOM (ak bude zodpovednosť za odchýlku prenesená na dodávateľa elektriny),

iii. účastníkov trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, ktorí sú evidovaní v IS OKTE v súčasnom reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM (ak takýto prípad nastal),

iv. účastníkov trhu s elektrinou, ktorí nie sú subjektom zúčtovania, ktorí budú evidovaní v IS OKTE v novom reťazci prenesenia zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM (ak takýto prípad nastal),

v. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny bude dotknuté OOM po zmene bilančnej skupiny priradené,

vi. súčasný subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM aktuálne priradené (ak nejde o prvotné priradenie OOM do bilančnej skupiny),

vii. účastníka trhu evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE,

viii. prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je dotknuté OOM pripojené,

b. v prípade žiadosti o zmenu bilančnej skupiny súvisiacu so zodpovednosťou za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility:

i. agregátora, ktorý má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM,

ii. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny bude dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iii. súčasný subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené počas aktivácie agregovanej flexibility,

iv. nového účastníka trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ktorý prevzal za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility, ktorého EIC kód typu X bol uvedený v žiadosti v zmysle odseku 5 písm. g bodu iii (ak takýto prípad nastal),

v. súčasného účastníka trhu s elektrinou, ktorý nie je subjektom zúčtovania, ktorý prevzal za agregátora zodpovednosť za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility (ak takýto prípad nastal).

14. Súčasťou oznámenia podľa odseku 13 sú nasledujúce informácie:

a. EIC kód typu Z OOM, dotknutého zmenou bilančnej skupiny,

b. dátum, od kedy je zmena bilančnej skupiny účinná, ak bude vykonaná technická zmena bilančnej skupiny,

c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej bude dotknuté OOM priradené, ak bude vykonaná technická zmena bilančnej skupiny,

d. informácia, či ide o prenesenie generálnej zodpovednosti za odchýlku.

15. Ak ide o zmenu bilančnej skupiny v súvislosti so zmenou dodávateľa, je podmienkou dokončenia procesov predchádzajúcich technickej zmene bilančnej skupiny prijatie informácie od prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené OOM dotknuté zmenou bilančnej skupiny, o zmene dodávateľa podľa kapitoly 12.2.5 odseku 2 s termínom účinnosti vykonania zmeny dodávateľa elektriny rovnakým ako termín účinnosti vykonania zmeny bilančnej skupiny. Ak prevádzkovateľ sústavy neposkytne OKTE, a.s. informáciu podľa predchádzajúcej vety, OKTE, a.s. technickú zmenu bilančnej skupiny v IS OKTE nevykoná.

### 12.2.2. **Technická zmena bilančnej skupiny**

1. Technickou zmenou bilančnej skupiny sa rozumie registrácia nasledujúcich údajov v IS OKTE k dátumu požadovanej účinnosti zmeny bilančnej skupiny:

a. priradenie dotknutého OOM účastníka trhu s elektrinou do bilančnej skupiny nového subjektu zúčtovania,

b. vyradenie dotknutého OOM účastníka trhu s elektrinou z bilančnej skupiny pôvodného subjektu zúčtovania.

2. Zmena bilančnej skupiny nadobúda účinnosť od 00:00:00 hod. dňa s dátumom, ktorý je uvedený v žiadosti o zmenu bilančnej skupiny ako termín účinnosti požadovanej zmeny bilančnej skupiny.

3. Registráciu a evidenciu údajov v IS OKTE v zmysle odsekov 1 a 2 vykonáva OKTE, a.s. Podmienkou registrácie a evidencie údajov v zmysle odsekov 1 a 2 a vykonania technickej zmeny bilančnej skupiny je úspešné dokončenie procesov predchádzajúcich zmene bilančnej skupiny v zmysle kapitoly 12.2.1.

### 12.2.3. **Zmena bilančnej skupiny v prípade dodávky poslednej inštancie**

#### 12.2.3.1. ***Registrácia zmien bilančnej skupiny v prípade dodávky poslednej inštancie***

1. V súvislosti s dodávkou poslednej inštancie zabezpečuje OKTE, a.s. z pohľadu zmeny bilančnej skupiny registráciu nasledujúcich údajov v IS OKTE:

a. pri začatí dodávky poslednej inštancie k dátumu začiatku dodávky poslednej inštancie:

i. priradenie dotknutého OOM účastníka trhu s elektrinou do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku dodávateľa poslednej inštancie,

ii. vyradenie dotknutého OOM účastníka trhu s elektrinou z bilančnej skupiny pôvodného subjektu zúčtovania,

b. pri ukončení dodávky poslednej inštancie ku dňu výmeny dodávateľa elektriny:

i. priradenie dotknutého OOM účastníka trhu s elektrinou do bilančnej skupiny nového subjektu zúčtovania,

ii. vyradenie dotknutého OOM účastníka trhu s elektrinou z bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku dodávateľa poslednej inštancie.

2. Zmena bilančnej skupiny v súvislosti s dodávkou poslednej inštancie nadobúda účinnosť:

a. v prípade podľa odseku 1 písm. a od 00:00:00 hod. dňa s dátumom začiatku dodávky poslednej inštancie,

b. v prípade podľa odseku 1 písm. b od 00:00:00 hod. dňa výmeny dodávateľa elektriny.

3. Registráciu a evidenciu údajov v IS OKTE v zmysle odsekov 1 a 2 vykonáva OKTE, a.s. Podmienkou registrácie a evidencie údajov v zmysle odseku 1 písm. a a odseku 2 písm. a je úspešné dokončenie procesov zmeny bilančnej skupiny v prípade začatia dodávky poslednej inštancie v zmysle kapitoly 12.2.3.2. Podmienkou registrácie a evidencie údajov v zmysle odseku 1 písm. b a odseku 2 písm. b je úspešné dokončenie procesov zmeny bilančnej skupiny v prípade ukončenia dodávky poslednej inštancie v zmysle kapitoly 12.2.3.3.

#### 12.2.3.2. *Zmena bilančnej skupiny v prípade začatia dodávky poslednej inštancie alebo výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie*

1. K spusteniu procesu zmeny bilančnej skupiny v súvislosti s dodávkou poslednej inštancie alebo výkupom elektriny dodávateľom poslednej inštancie podľa kapitoly 12.2.3.1 odseku 1 písm. a dôjde v prípade, ak nastane niektorá z nasledujúcich situácií:

a. prevádzkovateľ sústavy oznámi OKTE, a.s. začatie dodávky poslednej inštancie alebo výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie,

b. ÚRSO oznámi OKTE, a.s., že zrušil dodávateľovi elektriny povolenie na dodávku elektriny, alebo že zrušil výkupcovi elektriny povolenie na činnosť výkupcu elektriny,

c. subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny sú priradené OOM, nemá platnú a účinnú zmluvu ZO a k dátumu ukončenia zmluvy ZO nebola dokončená zmena bilančnej skupiny,

d. účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OOM a nie je subjektom zúčtovania, nemá vyriešenú zodpovednosť za odchýlku v zmysle kapitoly 12.1 odseku 1 niektorým zo spôsobov podľa kapitoly 12.1 odsekov 2 a 3.

2. O prípadoch podľa odseku 1 písm. b, c a d OKTE, a.s. informuje prostredníctvom IS OKTE prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené dotknuté OOM. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:

a. zoznam EIC kódov typu Z dotknutých OOM,

b. v prípade podľa odseku 1 písm. b dátum, ku ktorému ÚRSO zrušil dodávateľovi elektriny povolenie na dodávku elektriny alebo výkupcovi elektriny povolenie na činnosť výkupcu elektriny,

c. v prípade podľa odseku 1 písm. c dátum ukončenia zmluvy ZO,

d. v prípade podľa odseku 1 písm. d dátum, ku ktorému dotknutý účastník trhu nemá vyriešenú zodpovednosť za odchýlku v zmysle kapitoly 12.1 odseku 1 niektorým zo spôsobov podľa kapitoly 12.1 odsekov 2 a 3.

3. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý oznámil OKTE, a.s. začatie dodávky poslednej inštancie alebo výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie podľa odseku 1 písm. a a prevádzkovateľ sústavy, ktorého OKTE, a.s. informoval podľa odseku 2, oznámi prostredníctvom IS OKTE:
    a. dátum začatia dodávky poslednej inštancie alebo výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie,
    b. EIC kód typu X dodávateľa poslednej inštancie,
    c. zoznam EIC kódov typu Z dotknutých OOM.
4. OKTE, a.s. na základe údajov podľa odseku 3 prostredníctvom IS OKTE vyzve dodávateľa poslednej inštancie, aby oznámil EIC kód typu Y bilančnej skupiny subjektu zúčtovania ktorý má zodpovednosť za odchýlku dodávateľa poslednej inštancie.
5. Ak dodávateľ poslednej inštancie oznámi údaj podľa odseku 4, OKTE, a.s. vykoná v IS OKTE zmenu bilančnej skupiny v zmysle kapitoly 12.2.3.1 odseku 1 písm. a a odseku 2 písm. a. O zmene bilančnej skupiny informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE:
    a. dodávateľa poslednej inštancie na dotknutom OOM,
    b. účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OOM a nie je subjektom zúčtovania,
    c. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny bude dotknuté OOM po zmene bilančnej skupiny priradené,
    d. súčasný subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM aktuálne priradené,
    e. účastníka trhu evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE,
    f. prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je dotknuté OOM pripojené.
6. Súčasťou oznámenia podľa odseku 5 sú nasledujúce informácie:
    a. EIC kód typu Z OOM, dotknutého zmenou bilančnej skupiny,
    b. dátum, od kedy je zmena bilančnej skupiny účinná,
    c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej bude dotknuté OOM priradené,
    d. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM a nie je subjektom zúčtovania.
7. Postup podľa tejto kapitoly sa nepoužije v prípade, ak niektorá zo situácií podľa odseku 1 nastane v prípade agregátora, ktorý má počas aktivácie agregovanej flexibility zodpovednosť za odchýlku na OOM. Ak OOM, ktoré je registrované na agregátora, nemá vyriešenú zodpovednosť za odchýlku a nie je priradené do bilančnej skupiny pre vyhodnotenie zodpovednosti za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility, OKTE, a.s. pozastaví vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility do doby vyriešenia zodpovednosti za odchýlku a priradenia OOM do bilančnej skupiny pre vyhodnotenie zodpovednosti za odchýlku počas aktivácie agregovanej flexibility. O pozastavení vyhodnocovania aktivovanej agregovanej flexibility OKTE, a.s. informuje agregátora, na ktorého je dotknuté OOM registrované, dodávateľa elektriny a subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:
    a. EIC kód typu Z dotknutého OOM,
    b. EIC kód typu X agregátora,
    c. dátum, od kedy je pozastavené vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility,
    d. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility a nie je subjektom zúčtovania.

#### 12.2.3.3. *Zmena bilančnej skupiny v prípade ukončenia dodávky poslednej inštancie alebo výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie*

1. K spusteniu zmeny bilančnej skupiny v súvislosti s dodávkou poslednej inštancie podľa kapitoly 12.2.3.1 odseku 1 písm. b dôjde v prípade, ak prevádzkovateľ sústavy oznámi OKTE, a.s. vykonanie výmeny dodávateľa elektriny.
2. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý oznamuje OKTE, a.s. vykonanie výmeny dodávateľa elektriny podľa odseku 1, oznámi prostredníctvom IS OKTE:
    a. dátum ukončenia dodávky poslednej inštancie alebo výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie,
    b. dátum začatia dodávky elektriny alebo výkupu elektriny novým dodávateľom elektriny,
    c. EIC kód typu X nového dodávateľa elektriny,
    d. zoznam EIC kódov typu Z dotknutých OOM.
3. OKTE, a.s. na základe údajov podľa odseku 2 prostredníctvom IS OKTE vyzve nového dodávateľa elektriny, aby oznámil prostredníctvom IS OKTE nasledujúce údaje pre dotknuté OOM:
    a. EIC kód typu X subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je požadované priradenie OOM (ak je dodávateľovi elektriny táto informácia známa),
    b. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej je požadované priradenie dotknutého OOM (ak je dodávateľovi elektriny táto informácia známa),
    c. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM a nie je subjektom zúčtovania (ak takýto prípad nastal).
4. Ak dodávateľ elektriny oznámi údaj podľa odseku 3, OKTE, a.s. vykoná v IS OKTE zmenu bilančnej skupiny v zmysle kapitoly 12.2.3.1 odseku 1 písm. b a odseku 2 písm. b. O zmene bilančnej skupiny informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE:
    a. dodávateľa poslednej inštancie na dotknutom OOM,
    b. nového dodávateľa elektriny na dotknutom OOM,
    c. účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM a nie je subjektom zúčtovania,
    d. nový subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny bude dotknuté OOM po zmene bilančnej skupiny priradené,
    e. súčasný subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM aktuálne priradené,
    f. účastníka trhu evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE,
    g. prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je dotknuté OOM pripojené.
5. Súčasťou oznámenia podľa odseku 4 sú nasledujúce informácie:
    a. EIC kód typu Z OOM, dotknutého zmenou bilančnej skupiny,
    b. dátum, od kedy je zmena bilančnej skupiny účinná,
    c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny, do ktorej bude dotknuté OOM priradené,
    d. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM a nie je subjektom zúčtovania.

### 12.2.4. **Zmena bilančnej skupiny v súvislosti s agregáciou flexibility**

1. Ak bol úspešne dokončený proces registrácie OOM na agregátora v zmysle kapitoly 9.2.1, súvisiacu zmenu bilančnej skupiny pre dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility v IS OKTE zaeviduje

OKTE, a.s. OOM registrované na agregátora bude priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility.

2. Ak bol úspešne dokončený proces ukončenia registrácie OOM na agregátora v zmysle kapitoly 9.2.2, súvisiacu zmenu bilančnej skupiny pre dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility v IS OKTE zaeviduje OKTE, a.s. OOM, ktorého registrácia na agregátora bola ukončená, bude vyradené z bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility, a ktorého prevzatie zodpovednosti za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility sa v dôsledku ukončenia registrácie OOM na agregátora končí.

3. Ak bol úspešne dokončený proces opätovnej registrácie OOM na agregátora v zmysle kapitoly 9.2.3 súvisiacu zmenu bilančnej skupiny pre dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility v IS OKTE zaeviduje OKTE, a.s. OOM registrované na pôvodného agregátora bude priradené do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility. OOM, ktorého registrácia na nového agregátora bola ukončená, bude vyradené z bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM počas aktivácie agregovanej flexibility, a ktorého prevzatie zodpovednosti za odchýlku na dotknutom OOM počas aktivácie agregovanej flexibility sa v dôsledku ukončenia registrácie OOM na agregátora končí.

4. Zmena bilančnej skupiny agregátora prebieha postupom podľa kapitol 12.2.1 a 12.2.2.

### 12.2.5. **Zmena bilančnej skupiny v súvislosti so zmenou dodávateľa**

1. Zmena bilančnej skupiny v súvislosti so zmenou dodávateľa prebieha postupom podľa kapitol 12.2.1 a 12.2.2.

2. Prevádzkovateľ sústavy oznámi prostredníctvom IS OKTE ukončenie procesu zmeny dodávateľa elektriny pre OOM, keď výsledkom je vykonanie technickej zmeny dodávateľa, najneskôr 5 dní pred dňom, od ktorého je zmena dodávateľa účinná.

3. Súčasťou oznámenia podľa odseku 2 sú nasledujúce informácie:

    a. EIC kód typu Z dotknutého OOM,

    b. EIC kód X nového dodávateľa elektriny do OOM,

    c. dátum účinnosti zmeny dodávateľa elektriny.

### 12.2.6. **Zmena bilančnej skupiny v prípade prevzatia generálnej zodpovednosti za odchýlku**

1. Zmena bilančnej skupiny v prípade prevzatia generálnej zodpovednosti za odchýlku prebieha postupom podľa kapitol 12.2.1 a 12.2.2.

2. Ak účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal generálnu zodpovednosť za odchýlku, prevezme zodpovednosť za odchýlku za ďalšie OOM a požiada pre toto ďalšie OOM o zmenu bilančnej skupiny postupom podľa kapitoly 12.2.1, OKTE, a.s. zaeviduje v IS OKTE súvisiacu zmenu bilančnej skupiny, ak sú splnené všetky podmienky pre zmenu bilančnej skupiny, pričom sa nevyžaduje verifikácia účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal generálnu zodpovednosť za odchýlku za dotknutého iného účastníka trhu s elektrinou. OKTE, a.s. priradí dotknuté OOM do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, v ktorého bilančnej skupine sú priradené všetky OOM účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za dotknuté OOM.

3. Ak účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal generálnu zodpovednosť za odchýlku, ukončí prevzatie zodpovednosti za odchýlku za niektoré OOM a požiada pre toto ďalšie OOM o zmenu bilančnej skupiny postupom podľa kapitoly 12.2.1, OKTE, a.s. zaeviduje v IS OKTE súvisiacu zmenu bilančnej skupiny, ak sú splnené všetky podmienky pre zmenu bilančnej skupiny, pričom sa nevyžaduje verifikácia účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal generálnu zodpovednosť za odchýlku za dotknutého iného

účastníka trhu s elektrinou. OKTE, a.s. vyradí dotknuté OOM z bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, v ktorého bilančnej skupine sú priradené všetky OOM účastníka trhu s elektrinou, ktorý ukončil prevzatie zodpovednosti za odchýlku za dotknuté OOM.

4. Účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal generálnu zodpovednosť za odchýlku, môže požiadať pre akékoľvek z OOM, za ktoré má zodpovednosť za odchýlku, o zmenu bilančnej skupiny postupom podľa kapitoly 12.2.1.

## 13. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

### 13.1. 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 s elektrinou majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; OKTE, a.s. nezodpovedá za prijatie 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.

4. Kontaktné údaje OKTE, a.s. sú verejne dostupné na webovom sídle OKTE, a.s. https://okte.sk/sk/kontakt/.

## 13.2. 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 aukčného trhu - proces párovania objednávok

## Algoritmus vyhodnotenia aukčného trhu pre režim úplného alebo čiastočného koordinovaného párovania obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu a vnútrodenného aukčného trhu s elektrinou

Účelom algoritmu vyhodnotenia aukčného trhu (ďalej len „algoritmus vyhodnotenia aukcie“) je párovanie objednávok na nákup a objednávok na predaj elektriny na dennom trhu a vnútrodennom aukčnom trhu pre všetky obchodné periódy jedného obchodného dňa v rámci všetkých obchodných oblastí v rámci jednotného prepojeného denného trhu s elektrinou alebo jednotného vnútrodenného aukčného trhu s elektrinou, pričom sa zohľadňujú sieťové a trhové obmedzenia.

Cieľom algoritmu vyhodnotenia aukcie 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 aukcie zo strany slovenskej obchodnej oblasti je zoznam platných objednávok na nákup a predaj elektriny pre daný obchodný deň, pričom v prípade štandardných hodinových objednávok zadaných v rámci denného trhu alebo štvrťhodinových objednávok zadaných v rámci vnútrodenného aukčného trhu sú tieto objednávky transformované do podoby spracovateľnej algoritmom:

   1.1. Štandardné hodinové alebo štvrťhodinové objednávky bez príznaku podmienky výkonovej nedeliteľnosti sú agregované do kriviek ponuky a dopytu.

   1.2. Ak štandardná hodinová alebo štvrťhodinová objednávka 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. Takto je zabezpečené, že vybrané obchodné periódy v prvom bloku štandardnej hodinovej alebo štvrťhodinovej objednávky s príznakmi výkonovej nedeliteľnosti budú zobchodované buď v plnom rozsahu, alebo vôbec. Zvyšné bloky objednávky s výkonovou nedeliteľnosťou v danej obchodnej perióde sú začlenené do agregovaných kriviek ponuky a dopytu 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 alebo štvrťhodinových 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 periódach.

3. V prvom kroku algoritmus vyhodnotenia aukcie 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 aukcie 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 aukcie je ukončený.

   Pri spracovaní vyhodnotenia objednávok, ktoré nezohľadňuje obmedzujúce podmienky objednávok, sa uplatňujú nasledovné kritériá:

   3.1. Objednávke na predaj v danej obchodnej perióde je pridelené plné množstvo v prípade, že marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú periódu,

   3.2. Objednávke na nákup v danej obchodnej perióde je pridelené plné množstvo v prípade, že marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú periódu,

   3.3. Objednávke na predaj v danej obchodnej perióde nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, že marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú periódu,

3.4. Objednávke na nákup v danej obchodnej perióde nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, že marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú periódu,

3.5. Objednávke (na nákup aj na predaj) v danej obchodnej perióde môže byť krátené množstvo v prípade, že marginálna cena sa rovná cene objednávky pre danú obchodnú periódu,

3.6. Objednávke (na nákup aj na predaj) v danej obchodnej perióde nemôže byť pridelené množstvo väčšie ako bolo zadané pri registrácii objednávky pre danú obchodnú periódu.

Algoritmus vyhodnotenia aukcie 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, len čiastočne alebo zamietnutá v plnom rozsahu z dôsledku nedostatku celkového zobchodovaného množstva pokrývajúceho dopyty a ponuky s ohľadom na vyššie uvedené body.

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 periódu. 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 perióde, ktorá je určená algoritmom vyhodnotenia aukcie.

   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 aukcie 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 aukcie preskúmal všetky možné riešenia, tak našiel optimálne riešenie s najvyššou možnou hodnotou KSP. Algoritmus vyhodnotenia aukcie však môže skončiť aj pri dosiahnutí časového limitu určeného na výpočet. V tomto prípade je výstupom algoritmu vyhodnotenia aukcie dovtedy nájdené optimálne riešenie s najvyššou hodnotou KSP.

7. V rámci sieťových obmedzení algoritmus vyhodnotenia aukcie prihliada na hodnoty parametrov prenosovej kapacity na jednotlivých cezhraničných profiloch denne prideľované prevádzkovateľmi prenosových sústav. Hodnota vypočítaného cezhraničného toku je vypočítaná algoritmom vyhodnotenia aukcie na základe metódy založenej na toku elektriny (flow-based).

   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 absolútna hodnota koeficientu R je 0,1 MW. Koeficient R sa vypočíta ako rozdiel zaokrúhlených a presných zobchodovaných množstiev na profiloch.

   V prípade nevyváženého stavu algoritmus vyhodnotenia aukcie upravuje pridelené množstvo objednávkam. V danej obchodnej perióde vyberie jednu objednávku, ktorej bude pridelené množstvo krátené o 0,1 MW. 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 s cenou najbližšou k výslednej marginálnej cene, 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 aukcie sú:

   8.1. Hodnoty cezhraničných tokov pre jednotlivé smery (export / import) a jednotlivé cezhraničné profily v MW v jednotlivých obchodných periódach,

   8.2. Čistá pozícia každej obchodnej oblasti v MW, ktorú tvorí výsledok cezhraničných tokov všetkých cezhraničných profilov danej obchodnej oblasti v jednotlivých obchodných periódach,

   8.3. Marginálna cena pre jednotlivé obchodné oblasti a jednotlivé obchodné periódy 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 štandardnej hodinovej objednávky alebo bloková objednávka.
7. Kritériá pre vyradenie platného prvku alebo objednávky s obmedzujúcimi podmienkami sú nasledujúce:
    a. podmienka výkonovej nedeliteľnosti 1. bloku objednávky, začne výber nedeliteľného prvku platnej objednávky na vyradenie v danej obchodnej hodine vyňatím nedeliteľného prvku objednávky s najväčším množstvom elektriny; v prípade existencie dvoch platných objednávok s nedeliteľným prvkom objednávky v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom elektriny bude zvolená tá objednávka, ktorá bola do systému zavedená neskôr,

pokiaľ zhoda naďalej trvá, vyberie sa objednávka, 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 objednávka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude vyradená objednávka, 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 priebežného trhu

## Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného priebežného trhu

Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného priebežného 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 je v závislosti od režimu organizácie vnútrodenného priebežného trhu prevádzkovaný:

   1.1. Treťou stranou prostredníctvom centrálneho informačného systému pre organizáciu jednotného prepojeného vnútrodenného priebežného trhu v prípade organizácie vnútrodenného priebežného trhu v režime úplného koordinovaného párovania podľa kapitoly 5.4.3 bodu 1 písm. a tohto prevádzkového poriadku,

   1.2. Spoločnosťou OKTE, a.s. v rámci systému IS OKTE v prípade organizácie vnútrodenného priebežného trhu v režime samostatného párovania podľa kapitoly 5.4.3 bodu 1 písm. b tohto prevádzkového poriadku.

2. V prípade prevádzky algoritmu vyhodnotenia VDT podľa bodu 1.1 sú za objednávky vstupujúce do párovania podľa tejto prílohy považované aj objednávky zadané v rámci zahraničnej obchodnej oblasti pripojenej do jednotného prepojeného vnútrodenného priebežného trhu, pokiaľ cezhraničné prenosové kapacity poskytnuté zo strán prevádzkovateľov prenosových sústav pripojených oblastí pre potreby cezhraničného vnútrodenného priebežného trhu umožňujú v danom momente prenos potenciálne zobchodovateľného množstva objednávky zadanej v zahraničnej obchodnej oblasti s objednávkou v domácej obchodnej oblasti.

3. Algoritmus vyhodnotenia VDT kategorizuje objednávky obchodovateľné v príslušnej obchodnej oblasti podľa produktu, smeru (nákup alebo predaj) a obchodnej periódy.

4. Vzájomné párovanie objednávok rôznych produktov nie je podporené. Jednoduché objednávky s príslušnou dĺžkou obchodnej periódy (60 alebo 15 minút) sú párované len s inými jednoduchými objednávkami s rovnakou dĺžkou obchodnej periódy. Blokové objednávky sú párované len s inými blokovými objednávkami rovnakého rozsahu obchodných periód.

   4.1. Jednoduchou objednávkou sa rozumie objemovo deliteľná objednávka typu Limit Order na jednu obchodnú periódu.

   4.2. Blokovou objednávkou sa rozumie objednávka objemovo nedeliteľného bloku definovaného účastníkom KT. Minimálny časový rozsah bloku definovaného účastníkom KT sú dve obchodné periódy, 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.

5. 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.

6. 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 dve alebo viac obchodných periód.

7. Blokové objednávky s indikáciou nedeliteľnosti AON nevstupujú do procesu párovania objednávok popísaného v bode 8. Tieto objednávky môže účastník KT párovať manuálne v IS OKTE.

   Jednoduché objednávky sa spracúvajú podľa bodu 8.

8. V prípade zadania objednávky typu Limit Order prostredníctvom IS OKTE algoritmus vyhodnotenia VDT následne kontroluje, či je aktuálne dostupná k párovaniu aspoň jedna protismerná objednávka s cenou vyhovujúcou limitnej cenovej podmienke párovanej objednávky.

8.1. 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).

8.1.1. Ak má nová objednávka indikáciu pre okamžité spárovanie, objednávka je zrušená a dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky vo výške celého objemu objednávky.

8.1.2. Ak nemá nová objednávka indikáciu pre okamžité spárovanie, objednávka je dostupná k párovaniu až do doby svojej exspirácie.

8.2. 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.

8.2.1. Ak sa objem vybratých objednávok rovná alebo je väčší ako objem novej objednávky, nová objednávka sa páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny a času vytvorenia zostupne od najvýhodnejšej, pričom v prípade viacerých objednávok za rovnakú cenu má prednosť objednávka vytvorená skôr. Nová objednávka je párovaná pri cene vybratých objednávok, pričom výsledná cena objednávky sa rovná priemeru jednotlivých cien obchodov 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.

8.2.2. Ak je objem vybratých objednávok menší ako objem novej objednávky, algoritmus vyhodnotenia VDT kontroluje, či má nová objednávka indikáciu FOK pre okamžité zobchodovanie.

8.2.2.1. Ak má nová objednávka indikáciu FOK, táto objednávka je zrušená a dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky vo výške celého objemu objednávky.

8.2.2.2. Ak nemá nová objednávka indikáciu FOK, algoritmus vyhodnotenia VDT kontroluje, či má nová objednávka indikáciu IOC.

8.2.2.2.1. V prípade, ak má nová objednávka indikáciu IOC, algoritmus vyhodnotenia VDT novú objednávku čiastočne páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny a času vytvorenia 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.

8.2.2.2.2. 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 a času vytvorenia 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.

9. Výsledkom algoritmu vyhodnotenia VDT sú:

9.1. pridelená cena a objem vzniknutých obchodov pre spárované objednávky;

9.2. informácia o charaktere vzniknutého obchodu (vnútorný/cezhraničný) v prípade prevádzky algoritmu vyhodnotenia VDT podľa bodu 1.1;

9.3. 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 vnútrodenný aukčný trh a ako suma množstva elektriny vo všetkých obchodných periódach objednávok pre vnútrodenný priebežný 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

$$DOO = \frac{DFZ}{(Zp + 5) \times Co \times Po \times Kg},$$

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 10 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

$$\mathrm{DFZ} = \mathrm{DÚ} + \sum \mathrm{BZ} + \sum \mathrm{VPP} - \sum \mathrm{NP},$$

kde

DÚ – stav finančných prostriedkov subjektu zúčtovania zložených na depozitnom účte finančnej zábezpeky v prospech OKTE, a.s.,

BZ – výška bankovej záruky subjektu zúčtovania,

VPP – výška poistného plnenia subjektu zúčtovania vinkulovaného v prospech OKTE, a.s.,

NP – výška neuhradenej pohľadávky OKTE, a.s. voči subjektu zúčtovania s uplynulým termínom splatnosti.

# Pravidlá pre výpočet finančného objemu objednávok účastníka KT

## Výpočet finančného objemu objednávok účastníka KT na dennom trhu a vnútrodennom aukčnom trhu

Finančný objem objednávok účastníka KT na dennom trhu a vnútrodennom aukčnom 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 alebo vnútrodennom aukčnom trhu uvádzaný v €,

$\mathrm{FOO}_{\text{nákup}}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávok účastníka KT na nákup elektriny na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom trhu vrátane daní,

$\mathrm{FOO}_{\text{predaj}}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávok účastníka KT na predaj elektriny na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom 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 objednávok účastníka KT na nákup elektriny na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky $\text{množstvo}_i$ a $\text{cena}_i$ objednávok na nákup elektriny na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom 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 alebo vnútrodennom aukčnom trhu za kladné alebo nulové ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje $\text{množstvo}_i$ takých prvkov objednávok 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 alebo vnútrodennom aukčnom trhu za kladné alebo nulové ceny nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup+}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{nákup}(\text{ÚT}):\ \text{cena}_i \geq 0} \text{množstvo}_i \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

$spotrebná_daň_{nákup-}(ÚT)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany účastníka KT na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom trhu za záporné ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje $množstvo_i$ takých prvkov objednávok 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 alebo vnútrodennom aukčnom trhu za záporné ceny nadobúda hodnotu 0.

$$spotrebná_daň_{nákup-}(ÚT) = \sum_{i \in nákup(ÚT):\ cena_i < 0} množstvo_i \times sadzba_spotrebnej_dane.$$

$DPH_{nákup}(ÚT)$ – 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 alebo vnútrodennom aukčnom 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 alebo vnútrodennom aukčnom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$DPH_{nákup}(ÚT) = \left[platba_bez_dane_{nákup}(ÚT) + spotrebná_daň_{nákup+}(ÚT)\right] \times sadzba_DPH.$$

$$FOO_{predaj}(ÚT) = platba_bez_dane_{predaj}(ÚT) + DPH_{predaj}(ÚT),$$

kde

$platba_bez_dane_{predaj}(ÚT)$ – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávok účastníka KT na predaj elektriny na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky $množstvo_i$ a $cena_i$ objednávok na predaj elektriny na dennom trhu alebo vnútrodennom aukčnom trhu, ktoré obsahujú zápornú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$platba_bez_dane_{predaj}(ÚT) = \sum_{i \in predaj(ÚT):\ cena_i < 0} množstvo_i \times |cena_i|.$$

$DPH_{predaj}(ÚT)$ – 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 alebo vnútrodennom aukčnom 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 alebo vnútrodennom aukčnom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$DPH_{predaj}(ÚT) = platba_bez_dane_{predaj}(ÚT) \times sadzba_DPH.$$

## Výpočet finančného objemu objednávky účastníka KT na vnútrodennom priebežnom trhu

1. Finančný objem objednávky účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom priebežnom 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 priebežnom trhu vrátane daní,

spotrebná_daň – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z nezobchodovanej časti objednávky účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom priebežnom 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 priebežnom 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 priebežnom 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 priebežnom 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 priebežnom 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 priebežnom 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 priebežnom 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 priebežnom 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.

$$DPH = [platba_bez_dane + spotrebná_daň] \times sadzba_DPH.$$

3. Finančný objem objednávky účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu za záporné ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$FOO = platba_bez_dane + DPH,$$

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 priebežnom 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 priebežnom trhu za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$platba_bez_dane = počet_periód \times nezobchodované_množstvo \times |ponuková_cena|.$$

DPH – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z objednávky účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom priebežnom 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.

$$DPH = platba_bez_dane \times sadzba_DPH.$$

4. Finančný objem objednávky účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu za kladné alebo nulové ceny je nulový:

$$FOO = 0.$$

# Metodika pre stanovenie štvrťhodinových hodnôt výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny

## Metodika pre stanovenie štvrťhodinových hodnôt výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny

1. Táto metodika sa použije pre stanovenie štvrťhodinových 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 štvrťhodinové hodnoty výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny.
2. OKTE, a.s. stanoví štvrťhodinové hodnoty výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny pre účely výpočtov podľa prílohy č. 22 odseku 5 a prílohy č. 23 odseku 5.
3. OKTE, a.s. použije pre stanovenie štvrťhodinových hodnôt výroby elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny typové diagramy výroby elektriny (ďalej tiež „TDVE“).
4. TDVE je postupnosť koeficientov pre každú štvrťhodinu za rok, na základe ktorých sa určuje množstvo elektriny vyrobenej na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 1 v jednotlivých štvrťhodinách.
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 štvrťhodine 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$TDVE_{il}$ = hodnota TDVE priradeného i-temu zariadeniu na výrobu elektriny v l-tej štvrťhodine,

$SG_k$ = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom generátore zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, za vyhodnocované obdobie v MWh,

n = počet štvrťhodin vyhodnocovaného obdobia.

10. OKTE, a.s. stanoví podľa odseku 9 hodnotu výroby elektriny pre každú štvrťhodinu vyhodnocovaného obdobia a tieto hodnoty použije pri výpočte podľa prílohy č. 22 odseku 5 a prílohy č. 23 odseku 5.

# 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 i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, do sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$\mathrm{DSG}_{ijk} = \frac{D_k}{\sum_j^n \sum_k^m \left(SG_{ijk} - VSn_{ijk}\right)} \times \left(SG_{ijk} - VSn_{ijk}\right)$$

kde:

$DSG_{ijk}$ = pomerná dodávka elektriny, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie 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,

$SG_{ijk}$ = výroba elektriny i-tym primárnym zdrojom energie na svorkách j-teho generátora k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

$VSn_{ijk}$ = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, prislúchajúca výrobe elektriny i-tym primárnym zdrojom energie j-tym generátorom k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh; ak výrobca elektriny tento údaj neposkytol, vypočíta sa podľa nasledujúceho vzorca:

$$\mathrm{VSn}_{jk} = \frac{SG_{ijk}}{\sum_j^n SG_{ijk}} \times VSn_k$$

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 i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$ZPE_{ijk}^{Vmax} = \max\left\{min\left[\left(\left(SG_{ijk} - VSn_{ijk}\right) - DOP_{ijk}\right); SG_{ijk} \times (1 - i)\right]; 0\right\}$$

kde:

$ZPE^{Vmax}_{ijk}$ = maximálne 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,

$VSn_{ijk}$ = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, prislúchajúca výrobe elektriny i-tym primárnym zdrojom energie j-tym generátorom k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

$DOP_{ijk}$ = množstvo elektriny vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, v MWh,

i = intenzita investičnej pomoci poskytnutej inak ako na základe súťažného konania v %.

4. 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 nasledujúcich vzorcov:

$$ZPE_{ijk}^{V} = \min\left(ZPE_{ijk}^{Vmax}; \mathrm{DSG}_{ijk}\right)$$

$$ZPE_{ijk}^{OVS} = \max\left[\left(\left(SG_{ijk} \times (1-i) - VSn_{ijk}\right) - \mathrm{DSG}_{ijk} - DOP_{ijk}\right); 0\right]$$

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 a dodanej do sústavy v MWh,

$ZPE^{Vmax}_{ijk}$ = maximálne 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,

$DSG_{ijk}$ = pomerná dodávka elektriny, vyrobenej v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, do sústavy v MWh, vypočítaná podľa odseku 2,

$ZPE^{OVS}_{ijk}$ = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny a spotrebovanej v rámci ostatnej vlastnej spotreby 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,

i = intenzita investičnej pomoci poskytnutej inak ako na základe súťažného konania v %,

$VSn_{ijk}$ = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, prislúchajúca výrobe elektriny i-tym primárnym zdrojom energie j-tym generátorom k-teho zariadenia na výrobu elektriny v MWh,

$DOP_{ijk}$ = množstvo elektriny vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, v MWh.

5. 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:

$$ZPE_{ijk}^{OKTE} = \mathrm{DSG}_{ijk} - ZPE_{ijk}^{V}$$

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,

$DSG_{ijk}$ = pomerná dodávka elektriny, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny, do sústavy v MWh, vypočítaná podľa odseku 2.

$ZPE^{V}_{ijk}$ = množstvo elektriny pre vydanie záruky pôvodu výrobcovi elektriny, vyrobenej i-tym primárnym zdrojom energie v j-tom generátore k-teho zariadenia na výrobu elektriny a dodanej do sústavy v MWh, vypočítané podľa odseku 4.

# Výpočet odchýlky subjektu zúčtovania

## Výpočet odchýlky subjektu zúčtovania

1. Matematický vzorec na výpočet odchýlky subjektov zúčtovania v MWh je definovaný nasledovne:

$$O_{SZi} = (MD_{SZi} - MO_{SZi}) - (ZD_{SZi} - ZO_{SZi}) - RE_{SZi} + FL_{SZi} - FL_{nSZi} + ZEO_{SZi} - ZED_{SZi}$$

kde

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

$MD_{SZi}$ = agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh, určená podľa odseku 2 a odseku 4.

$MO_{SZi}$ = agregovaná hodnota odberov zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh, určená podľa odseku 2 a odseku 4.

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

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

$RE_{SZi}$ = celková regulačná elektrina dodaná od poskytovateľov podporných služieb a dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh, a to vrátane regulačnej elektriny dodanej prostredníctvom aktivovanej agregovanej flexibility, pričom

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

kde

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

$RE_{SZi-}$ = záporná regulačná elektrina dodaná od poskytovateľov podporných služieb a dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$FL_{SZi}$ = celková hodnota dodanej aktivovanej flexibility, pri ktorej má, v čase jej aktivácie, zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh, pričom

$$FL_{SZi} = \sum_{k}^{n} (MD_{SZik} - BLD_{SZik}) - \sum_{l}^{m} (MO_{SZil} - BLO_{SZil})$$

kde

$MD_{SZik}$ = fyzická dodávka elektriny z k-teho odovzdávacieho miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$BLD_{SZik}$ = hodnota východiskového diagramu dodávky elektriny k-teho odovzdávacieho miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$MO_{SZil}$ = fyzický odber elektriny l-teho odberného miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$BLO_{SZil}$ = hodnota východiskového diagramu odberu elektriny l-teho odberného miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

n = počet odovzdávacích miest priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, u ktorých bola v danej zúčtovacej perióde aktivovaná flexibilita a v čase aktivácie flexibility má zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania,

m = počet odberných miest priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, u ktorých bola v danej zúčtovacej perióde aktivovaná flexibilita a v čase aktivácie flexibility má zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania,

$FL_{nSZi}$ = celková hodnota dodanej aktivovanej flexibility, pri ktorej má, v čase jej aktivácie, zodpovednosť za odchýlku akýkoľvek subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh, pričom

$$FL_{nSZi} = \sum_{k}^{n} (MD_{nSZik} - BLD_{nSZik}) - \sum_{l}^{m} (MO_{nSZil} - BLO_{nSZil})$$

kde

$MD_{nSZik}$ = fyzická dodávka elektriny z k-teho odovzdávacieho miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku akýkoľvek subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$BLD_{nSZik}$ = hodnota východiskového diagramu dodávky elektriny k-teho odovzdávacieho miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku akýkoľvek subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$MO_{nSZil}$ = fyzický odber elektriny l-teho odberného miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku akýkoľvek subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$BLO_{nSZil}$ = hodnota východiskového diagramu odberu elektriny l-teho odberného miesta v čase aktivácie flexibility, pri ktorej má zodpovednosť za odchýlku akýkoľvek subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,

n = počet odovzdávacích miest priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, u ktorých bola v danej zúčtovacej perióde aktivovaná flexibilita a v čase aktivácie flexibility má zodpovednosť za odchýlku akýkoľvek subjekt zúčtovania,

m = počet odberných miest priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania, u ktorých bola v danej zúčtovacej perióde aktivovaná flexibilita a v

čase aktivácie flexibility má zodpovednosť za odchýlku akýkoľvek subjekt zúčtovania,

$ZEO_{SZi}$ = celková hodnota zdieľanej elektriny, ktorá bola odobratá v odberných miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh,

$ZED_{SZi}$ = celková hodnota zdieľanej elektriny, ktorá bola dodaná v odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh.

2. Agregovaná hodnota odberov zo sústavy a agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh sa vypočítajú nasledujúcim spôsobom:

   a. agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh 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 v MWh,

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

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 v MWh 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 v MWh,

$OOMo_{jSZi}$ = 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 v MWh,

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

3. 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.

4. 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 v MWh 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 v MWh; ak $M_{SZi} > 0$; $MD_{SZi} = M_{SZi}$ a táto hodnota vstupuje do vzorca pre vyhodnotenie odchýlok podľa odseku 1 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 1 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 v MWh,

$OOMd_{jSZo}$ = 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, v MWh,

$OOMor_{jSZi}$ = 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 v MWh,

$OOMo_{jSZo}$ = 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, v MWh,

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.

5. Pre použitie údajov za odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie sústav platia nasledovné pravidlá:

   a. ak ide 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 ide 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 4, vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt a do miestnej distribučnej sústavy, pre ktorú sa vykonáva výpočet podľa odseku 4, 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 4 sa nemusí rovnať hodnote zahrnutej za príslušné odberné a odovzdávacie miesto do agregátu nominačných hodnôt, ktoré OKTE, a.s. stanovuje podľa kapitoly 3.6.2.

6. 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.

7. 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 v MWh 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 v MWh,

$D_j$ = 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, v MWh,

$O_j$ = 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, v MWh.

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

   a. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme štvrťhodinových hodnôt za OOM s meraním typu A,

b. náhradné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme štvrťhodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 3.7.1 a 3.7.2,

c. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme štvrťhodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 3.7.3 a 3.7.4,

d. nominačné hodnoty za OOM s meraním typu C.

9. Pre hodnoty, ktoré OKTE, a.s. použije podľa odseku 8 pre výpočet strát elektriny v sústave spôsobom podľa odseku 7 písm. c platí, že:

   a. ak ide 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 ide 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.

10. 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.

11. OKTE, a.s. nezodpovedá za správnosť a úplnosť údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.

12. Subjekt zúčtovania má možnosť si preveriť údaje poskytované prevádzkovateľmi sústav v IS OKTE.

13. 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.

# Výpočet platby subjektu zúčtovania za odchýlku

## Časť 10A – Výpočet platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu

1. OKTE, a.s. stanoví cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v €/MWh 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 predbežného denného a denného 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 mesačného a konečného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije koeficient $k_{PRE}$ vypočítaný podľa časti 10B odseku 6.

2. OKTE, a.s. stanoví veľkosť zápornej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v € 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 prílohy č. 9 odseku 4, pričom do výpočtu podľa prílohy č. 9 odseku 4 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 prílohy č. 9 odseku 4 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 prílohy č. 9 odseku 4, pričom do výpočtu podľa prílohy č. 9 odseku 4 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 prílohy č. 9 odseku 4 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 v € 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 prílohy č. 9 odseku 4, pričom do výpočtu podľa prílohy č. 9 odseku 4 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 prílohy č. 9 odseku 4 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 prílohy č. 9 odseku 4, pričom do výpočtu podľa prílohy č. 9 odseku 4 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 prílohy č. 9 odseku 4 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 v € 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 v € 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.

## Časť 10B – Výpočet platby za odchýlku

1. OKTE, a.s. stanoví zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh v každej zúčtovacej perióde podľa nasledovných pravidiel:
    a. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy záporná alebo rovná nule a bola obstaraná regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná maximu z nasledujúcich hodnôt:
        i. najvyššia cena kladnej regulačnej elektriny obstaranej v danej zúčtovacej perióde,
        ii. 1,5 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti,
        iii. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút,
        iv. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút v danej zúčtovacej perióde,
        v. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA1 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde,
        vi. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 2 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde,
        vii. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 3 slovenskej obchodnej oblasti ak sa uskutočňuje pre danú zúčtovaciu periódu,
    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 obstaranej v danej zúčtovacej perióde,
        ii. 1,5 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v prípade zápornej ceny,
        iii. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút v prípade zápornej ceny,
        iv. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny,
        v. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 1 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny,
        vi. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 2 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny
        vii. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 3 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny ak sa uskutočňuje pre danú zúčtovaciu periódu,
        viii. cena elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v prípade kladnej ceny,
        ix. vážený priemer ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút v prípade kladnej ceny,
        x. vážený priemer ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny,

xi. cena elektriny v aukcií IDA 1 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny,

xii. cena elektriny v aukcií IDA 2 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny

xiii. cena elektriny v aukcií IDA 3 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny ak sa uskutočňuje pre danú zúčtovaciu periódu,

c. ak nebola v danej zúčtovacej perióde obstaraná 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 v € podľa nasledujúceho vzorca:

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

kde

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

$OSZ_{ij}$ = 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 v € podľa nasledujúceho vzorca:

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

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

$O_{SZij}$ = 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 predbežného denného a denného 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 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 v €,

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 v €,

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.

## Časť 10C – Výpočet poplatku 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.

## Časť 10D – Výpočet platby 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.

# Výpočet hodnôt dodávky a odberu elektriny použitím typových diagramov odberu

## Výpočet hodnôt dodávky a odberu elektriny použitím typových diagramov odberu

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.

# Postup pri určovaní nepresnosti medzi meraniami vstupujúcimi do denného zúčtovania odchýlok a meraniami vstupujúcimi do konečného zúčtovania odchýlok

## Postup pri určovaní nepresnosti medzi meraniami vstupujúcimi do denného zúčtovania odchýlok a meraniami vstupujúcimi do konečného zúčtovania odchýlok

1. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje do 20. dňa po skončení kalendárneho mesiaca, v ktorom bolo vykonané konečné zúčtovanie 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.
2. OKTE, a.s. určí hodnotu konečného 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 konečného 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. Matematický vzorec pre stanovenie nepresnosti medzi konečnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu v kalendárnom dni v % je definovaný nasledovne:

$$Nepresnosť_{BS,D} = \frac{100}{D} \times \sum_{i=1}^{D} \left| \frac{(KM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{KM_{BS,i}} \right|$$

(v %)

kde

| | |
|---|---|
| $Nepresnosť_{BS,D}$ = | nepresnosť medzi konečnými 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, |
| $KM_{BS,i}$ = | konečné meranie v bilančnej skupine SZ v i-tej zúčtovacej perióde určené podľa odseku 2, |
| | ak $KM_{BS,i} = 0$ a súčasne $DM_{BS,i} = 0$, potom člen vzorca $\left\| \frac{(KM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{KM_{BS,i}} \right\|$ nadobúda hodnotu 0, |
| | ak $KM_{BS,i} = 0$ a súčasne $DM_{BS,i} \neq 0$, potom člen vzorca $\left\| \frac{(KM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{KM_{BS,i}} \right\|$ nadobúda hodnotu 1. |

4. Nepresnosť medzi konečnými 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 konečné merania vo všetkých zúčtovacích periódach kalendárneho dňa len nulové hodnoty ($\sum_{i=1}^{D} \left| \frac{(KM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{KM_{BS,i}} \right| = 0$), potom sa nepresnosť medzi konečnými 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 konečnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu SZ za daný kalendárny deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi konečnými 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 konečnými a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy v kalendárnom dni v % je definovaný nasledovne:

$$Nepresnosť_{PS,D} = \frac{\sum_{i=1}^{BS} Nepresnosť_{i,D}}{BS}$$

kde

| | |
|---|---|
| $Nepresnosť_{PS,D}$ = | celková nepresnosť medzi konečnými a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za kalendárny deň D v %, |
| 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 konečnými a dennými meraniami pre i-tu bilančnú skupinu, do ktorej sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za kalendárny deň D v %. |

# Zúčtovanie rozdielov

## Časť 13A – Vyhodnotenie rozdielov

1. 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 v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$ROC_{nSjSZi} = (NO_n - O_n)$$

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 v MWh,

$O_n$ = fyzický odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania určený na základe nameraného odberu elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odbernému miestu v MWh,

$NO_n$ = predpokladaný odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania určený na základe nominačných údajov o odbere elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami v MWh.

2. 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 v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$RDC_{nSjSZi} = (D_n - ND_n)$$

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 v MWh,

$D_n$ = fyzická dodávka elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania určená na základe nameranej dodávky elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odovzdávaciemu miestu v MWh,

$ND_n$ = predpokladaná dodávka elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania určená na základe nominačných údajov o dodávke elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami v MWh.

3. 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 v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$RS_{SjSZi} = -\left(\sum_{m=1}^{k} ROC_{mSj} + \sum_{n=1}^{l} RDC_{nSj}\right)$$

kde

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

$ROC_{mSj}$ = 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 v MWh,

$RDC_{nSj}$ = 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 v MWh,

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.

4. 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 prílohy č. 9 odseku 4 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 v MWh, podľa nasledujúceho vzorca:

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

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 v MWh,

$Or_{oSjSZi}$ = fyzický odber elektriny na o-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh, 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, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh, 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, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh, 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, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh, 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 v MWh; 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 v MWh; 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.

5. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy v MWh 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 v MWh,

$ROC^{+}_{nSjSZi}$ = 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 v MWh,

$RDC^{+}_{mSjSZi}$ = 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 v MWh,

$RS^{+}_{SjSZi}$ = hodnota kladných rozdielov v stratách j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh,

$RMDS^{+}_{SjSZi}$ = 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 v MWh,

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.

6. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$R^{+}_{SZi} = \sum_{j=1}^{s} R^{+}_{SjSZi}$$

kde

$R^{+}_{SZi}$ = hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v MWh,

$R^{+}_{SjSZi}$ = hodnota kladných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy v MWh určená podľa odseku 5,

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnotení kladných rozdielov podľa odseku 5.

7. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy v MWh 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 v MWh,

$ROC^{-}_{nSjSZi}$ = 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 v MWh,

$RDC^{-}_{mSjSZi}$ = 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 v MWh,

$RS^{-}_{SjSZi}$ = hodnota záporných rozdielov v stratách j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v MWh,

$RMDS^{-}_{SjSZi}$ = 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 v MWh,

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.

8. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$R^{-}_{SZi} = \sum_{j=1}^{s} R^{-}_{SjSZi}$$

kde

$R^{-}_{SZi}$ = hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v MWh,

$R^{-}_{SjSZi}$ = hodnota záporných rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy v MWh určená podľa odseku 7,

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnoteniu záporných rozdielov podľa odseku 7.

9. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy v MWh 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 rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy v MWh,

$ROC_{nSjSZi}$ = 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 v MWh,

$RDC_{mSjSZi}$ = 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 v MWh,

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

$RMDS_{SjSZi}$ = 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 v MWh,

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.

10. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i-teho subjektu zúčtovania v MWh podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SZi} = \sum_{j=1}^{n} R_{SjSZi}$$

kde

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

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

n = počet sústav.

## Časť 13B – Zúčtovanie rozdielov

1. OKTE, a.s. vykoná mesačné zúčtovanie rozdielov pre i-ty subjekt zúčtovania na základe údajov podľa časti 13A odsekov 6 a 8 a vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov stanovenej v zmysle pravidiel trhu a vypočíta:

   a. veľkosť poplatku za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie v € 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 v MWh určená podľa časti 13A odseku 6,

   b. veľkosť poplatku za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie v € 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 v MWh určená podľa časti 13A odseku 8.

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

# Výpočet koncovej spotreby elektriny pre účely centrálnej fakturácie

## Výpočet koncovej spotreby elektriny pre účely centrálnej fakturácie

1. Pre výpočet výšky skutočnej koncovej spotreby elektriny použije OKTE, a.s. skutočné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav, výrobcami elektriny a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny. Pre výpočet výšky predpokladanej koncovej spotreby elektriny použije OKTE, a.s. predpokladané hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav, výrobcami elektriny a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny.

2. Ak výrobca elektriny, ktorý nepodniká v energetike, odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa kapitoly 2.2.5, pri výpočte koncovej spotreby elektriny pre CF OKTE, a.s. zohľadní, že tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému sa neuplatňujú na vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike a na elektrinu dodanú priamym vedením odberateľovi elektriny výrobcom elektriny, ktorý nepodniká v energetike.

3. Ak výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ sústavy alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny neposkytne OKTE, a.s. údaje potrebné pre výpočty koncovej spotreby v termínoch podľa kapitoly 2.2, má OKTE, a.s. právo stanoviť náhradnú hodnotu. Ak OKTE, a.s. vykonáva výpočty koncovej spotreby v skoršom termíne ako je termín, do ktorého výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.2, použije OKTE, a.s. namiesto nedostupných údajov od výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny nulové hodnoty a údaje od výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny zohľadní OKTE, a.s. až po ich poskytnutí výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny. Ak výrobca elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.2.5 odseku 13 písm. b alebo ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.2.6 odseku 6 písm. b, pri zohľadnení údajov od výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pri výpočte koncovej spotreby elektriny pre CF OKTE, a.s. stanoví odpovedajúcu mesačnú hodnotu pre i-ty mesiac na základe ročnej hodnoty poskytnutej výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie 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 alebo od prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie 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.

4. Pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na odberných a odovzdávacích miestach sa použijú nasledovné pravidlá:

   a. v prípade, ak hodnota koncovej spotreby pre CF 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 2.1.2 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 elektriny pre CF 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 pre CF za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest,

b. v prípade, ak výrobca elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.2.5 odseku 13 písm. b, alebo ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 2.2.6 odseku 6 písm. b, OKTE, a.s. postupuje nasledovne:

   i. pred termínom získania údajov od výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. a 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 alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. a 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 alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pri zohľadnení časti koncovej spotreby pre CF vyfakturovanej podľa bodu i.

c. pri zmene subjektu zúčtovania OKTE, a.s. považuje jednotlivé odberné a odovzdávacie miesta za vzájomne neprepojené až do doby, kedy získa informáciu podľa kapitoly 3.10.2.1 odseku 4 od nového subjektu zúčtovania.

# Zostavy pre účely centrálnej fakturácie

## Časť 15A – 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 pre CF za vyhodnocované obdobie,

    d. veľkosť koncovej spotreby elektriny pre CF za vyhodnocované obdobie podliehajúcej príslušnej tarife,

    e. výška príslušnej tarify,

    f. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

    $$P_T = T \times KS_T$$

    kde

    $P_T$ = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

    T = výška príslušnej tarify,

    $KS_T$ = veľkosť koncovej spotreby elektriny pre CF za vyhodnocované obdobie podliehajúcej príslušnej tarife,

    g. v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré boli do termínu prípravy priebežnej zostavy pripravované prehľady mesačných predpokladov podľa časti 15C odsekov 3 až 9, ďalej:

        i. počiatočný dátum odpočtového obdobia,

        ii. konečný dátum odpočtového obdobia,

        iii. veľkosť koncovej spotreby elektriny pre CF 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 časti 15C odsekov 3 až 9 do termínu prípravy priebežnej zostavy,

        iv. rozdiel medzi veľkosťou koncovej spotreby elektriny pre CF na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami podliehajúcej príslušnej tarife $KS_T$ a veľkosťou koncovej spotreby elektriny pre CF 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 časti 15C odsekov 3 až 9 do termínu prípravy priebežnej zostavy,

        vi. rozdiel medzi veľkosťou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa písm. f a veľkosťou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa bodu v.

2. Vyhodnocovaným obdobím v prípade OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt 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 v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje priebežná zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až f a písm. g bodov iii až vi za jednotlivé časti vyhodnocovaného obdobia, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify rozdielna.

3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 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 nejde o poslednú časť obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje na základe nameraných hodnôt v štvrťhodinovom 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 štvrťhodinovom 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.

4. Priebežná zostava ďalej obsahuje:

    a. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny pre CF 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. f,

    b. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny pre CF 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. f,

    c. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny pre CF 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. g bodu v,

    d. údaj o rozdiele medzi celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. b a celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. c.

5. Ak sa koncová spotreba elektriny pre CF na odbernom a odovzdávacom mieste nerovná odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj údaje, na základe ktorých bola výška koncovej spotreby stanovená.

6. Priebežné zostavy podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.10.3.1 odseku 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 zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

7. 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.

## Časť 15B – Priebežná opravná zostava

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa časti 15A odsekov 1 až 6.
2. Priebežná opravná zostava ďalej obsahuje:
    a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
    c. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe rozdielových údajov podľa písm. b.

## Časť 15C – Sumárna zostava

1. Sumárna zostava obsahuje:
    a. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa časti 15A odsekov 1 až 6, 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,
    b. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa časti 15A odsekov 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, 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.
3. Prehľad mesačných predpokladov určených na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny pre CF 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 pre CF na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
    d. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny pre CF na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
    e. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, podliehajúcej príslušnej tarife,
    f. výška príslušnej tarify,
    g. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_T = T \times KS_{To}$$

, kde

$$KS_{To} = \frac{KS_o}{12}$$

,

kde

$P_T$ = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

$KS_o$ = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny pre CF na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa prílohy 14,

$KS_{To}$ = 1/12 veľkosti predpokladanej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, podliehajúcej príslušnej tarife.

4. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify, v ktorej dôsledku boli v jednotlivých obdobiach kalendárneho mesiaca, pre ktorý sa prehľad mesačných predpokladov pripravuje, výšky taríf rozdielne, obsahuje prehľad mesačných predpokladov údaje podľa odseku 3 písm. c až g za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify 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 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 pre CF 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. g.

7. Ak sa koncová spotreba elektriny pre CF na odbernom a odovzdávacom mieste nerovná odberu elektriny zo sústavy, obsahuje prehľad mesačných predpokladov aj údaje, na základe ktorých bola výška koncovej spotreby stanovená.

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 3.10.3.1 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.

## Časť 15D – Sumárna opravná zostava

1. Sumárna opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa časti 15A odsekov 1 až 6, a to za OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, 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 časti 15C 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 časti 15C 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.
3. Sumárna opravná zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a subjektom zúčtovania.

## Časť 15E – Preddavková zostava

1. Preddavková zostava obsahuje:
    a. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa časti 15A odsekov 1 až 6, 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 často 15C 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 pre CF 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 informáciu o tom, že po termíne prípravy zostavy bude 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 3.13.3.2 odseku 2.

# Podrobnosti o agregácii a vyhodnotení aktivovanej flexibility

## Časť 16A1 – Technické údaje evidované o OOM pre potreby registrácie OOM na agregátora

1. Technické údaje o OOM sú:
    a. EIC kód typu Z OOM,
    b. EIC kód typu Y sústavy, do ktorej je OOM pripojené,
    c. informácia, či je na OOM aktuálne registrovaný agregátor,
    d. informácia o tom, do kedy je na OOM aktuálne registrovaný agregátor (ak je registrovaný),
    e. typ poskytovateľa flexibility,
    f. typ zdroja flexibility,
    g. maximálna veľkosť flexibility „+“ pre odber elektriny zo sústavy (maximálne zvýšenie odberu zo sústavy),
    h. maximálna veľkosť flexibility „-„ pre odber elektriny zo sústavy (maximálne zníženie odberu zo sústavy),
    i. maximálna veľkosť flexibility „+“ pre dodávku elektriny do sústavy (maximálne zvýšenie dodávky do sústavy),
    j. maximálna veľkosť flexibility „-“ pre dodávku elektriny do sústavy (maximálne zníženie dodávky do sústavy),
    k. časový interval pre obmedzenie poskytnutia flexibility „od“,
    l. časový interval pre obmedzenie poskytnutia flexibility „do“,
    m. maximálna možná dĺžka aktivácie,
    n. stav energetického zariadenia poskytujúceho flexibilitu (v prevádzke, mimo prevádzky),
    o. typ predvoleného východiskového diagramu,
    p. informácia, či je zariadenie/celé OOM certifikované pre podporné služby a ak áno, nasledujúce informácie:
        i. pre aký typ podpornej služby je zariadenie/celé OOM certifikované,
        ii. dátum, do kedy certifikácia zariadenia/celého OOM platí.
2. Ak je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na výrobu elektriny, sú súčasťou technických údajov o OOM okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na výrobu elektriny pripojených k OOM v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 1,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách generátorov zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.
3. Ak je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, sú súčasťou technických údajov o OOM okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na uskladňovanie elektriny pripojených k OOM v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 2,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.

## Časť 16A2 – Technické údaje evidované o zariadení (technológii) pre potreby registrácie zariadenia (technológie) na agregátora

1. Technické údaje o zariadení (technológii) sú:
    a. EIC kód typu W priradený zariadeniu (technológii),
    b. EIC kód typu Z OOM, prostredníctvom ktorého je zariadenie (technológia) pripojené do sústavy,
    c. EIC kód typu Y sústavy, do ktorej je zariadenie (technológia) pripojené,
    d. informácia, či je na zariadenie (technológiu) aktuálne registrovaný agregátor,
    e. informácia o tom, do kedy je na zariadenie (technológiu) aktuálne registrovaný agregátor (ak je registrovaný),
    f. typ poskytovateľa flexibility,
    g. typ zdroja flexibility,
    h. maximálna veľkosť flexibility „+“ pre odber elektriny zo sústavy (maximálne zvýšenie odberu zo sústavy),
    i. maximálna veľkosť flexibility „-„ pre odber elektriny zo sústavy (maximálne zníženie odberu zo sústavy),
    j. maximálna veľkosť flexibility „+“ pre dodávku elektriny do sústavy (maximálne zvýšenie dodávky do sústavy),
    k. maximálna veľkosť flexibility „-“ pre dodávku elektriny do sústavy (maximálne zníženie dodávky do sústavy),
    l. časový interval pre obmedzenie poskytnutia flexibility „od“,
    m. časový interval pre obmedzenie poskytnutia flexibility „do“,
    n. maximálna možná dĺžka aktivácie,
    o. stav energetického zariadenia poskytujúceho flexibilitu (v prevádzke, mimo prevádzky),
    p. informácia, či je zariadenie (technológia) certifikované pre podporné služby a ak áno, nasledujúce informácie:
        i. pre aký typ podpornej služby je zariadenie (technológia) certifikované,
        ii. dátum, do kedy certifikácia zariadenia (technológie) platí.
2. Ak je technológiou podľa odseku 1 alebo jej súčasťou zariadenie na výrobu elektriny, sú súčasťou technických údajov okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na výrobu elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 1,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách generátorov zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.
3. Ak je technológiou podľa odseku 1 alebo jej súčasťou zariadenie na uskladňovanie elektriny, sú súčasťou technických údajov okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na uskladňovanie elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 2,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.

## Časť 16B – Východiskové diagramy a vyhodnotenie flexibility

1. OKTE, a.s. spracúva jednotlivé typy východiskových diagramov podľa typu využitej flexibility osobitne pre pracovné dni a osobitne pre nepracovné dni. Pri spracovaní východiskových diagramov OKTE, a.s. používa nasledujúce metodiky pre stanovenie hodnôt východiskového diagramu pre jednotlivé časové intervaly dňa:
    a. na základe aritmetického priemeru skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility,
    b. na základe aritmetického priemeru najvyšších X skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility,
    c. na základe aritmetického priemeru najnižších X skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility,
    d. na základe aritmetického priemeru stredných X skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility.
2. Spôsob určenia východiskového diagramu pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility na OOM je nasledujúci:
    a. OKTE, a.s. vykoná výpočet východiskového diagramu použitím metód v zmysle odseku 1 za predchádzajúci deň v štvrťhodinovom rozlíšení.
    b. OKTE, a.s. vykoná výpočet východiskového diagramu pre OOM v zmysle písm. a, ak bola na dotknutom OOM aktivovaná agregovaná flexibilita.
3. Spôsob priradenia východiskového diagramu pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility na OOM je nasledujúci:
    a. OKTE, a.s. vyhodnotí pre dotknuté OOM presnosť dostupných východiskových diagramov pomocou metódy MAPE (Mean absolute percentage error – stredná absolútna percentuálna chyba), pričom porovná presnosti:
        i. východiskového diagramu určeného OKTE, a.s.,
        ii. predikovaných hodnôt poskytnutých dodávateľom elektriny (ak sú dostupné),
        iii. predikovaných hodnôt poskytnutých agregátorom (ak sú dostupné).
    b. OKTE, a.s. na základe vyhodnotenia presnosti dostupných východiskových diagramov zvolí východiskový diagram s najväčšou presnosťou, ktorý bude označený ako normálový východiskový diagram.
4. Spôsob použitia východiskového diagramu pre výpočet aktivovanej agregovanej flexibility pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility na OOM je nasledujúci:
    a. OKTE, a.s. vykoná prepočet normálového východiskového diagramu v prípade, ak sa ako normálový východiskový diagram používa východiskový diagram stanovený OKTE, a.s.
    b. Prepočítaný východiskový diagram bude označený ako kalibrovaný východiskový diagram a bude použitý pre vyhodnotenie aktivovanej agregovanej flexibility.
5. Ak sa na OOM v čase bez aktivácie flexibility neodoberá ani nedodáva elektrina, východiskový diagram obsahuje nulové hodnoty.

## Časť 16C – Vyhodnotenie aktivovanej agregovanej flexibility

1. OKTE, a.s. vykoná výpočet aktivovanej agregovanej flexibility, pri ktorom zohľadní:
    a. údaje o aktivácii agregovanej flexibility odovzdané agregátorom,
    b. údaje o odbere/dodávke elektriny na OOM odovzdané prevádzkovateľom sústavy, do ktorej je OOM pripojené,
    c. údaje o vyhodnotení dodanej regulačnej elektriny odovzdané prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
    d. kalibrovaný východiskový diagram,
    e. diagramový bod v prípade vyhodnotenia aktivovanej agregovanej flexibility na zariadení (technológii),
    f. údaje o odbere/dodávke elektriny na zariadení (technológii) odovzdané prevádzkovateľom zariadenia (technológie) alebo agregátorom v prípade vyhodnotenia aktivovanej agregovanej flexibility na zariadení (technológii).
2. OKTE, a.s. zahrnie aktivovanú agregovanú flexibilitu do výpočtu odchýlok spôsobom podľa kapitoly 3.4 a prílohy č. 9.
3. OKTE, a.s. pri vyhodnotení agregovanej flexibility stanoví hodnotu dodávky/odberu elektriny na základe hodnoty východiskového diagramu.

# Podrobnosti o vyhodnotení zdieľania elektriny

## Časť 17A – Technické údaje evidované o OOM pre potreby priradenia OOM do skupiny zdieľania

1. Technické údaje o OOM sú:
    a. EIC kód typu Z OOM,
    b. EIC kód typu Y sústavy, do ktorej je OOM pripojené,
    c. informácia, či je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na výrobu elektriny,
    d. informácia, či je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny.
2. Ak je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na výrobu elektriny, sú súčasťou technických údajov o OOM okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na výrobu elektriny pripojených k OOM v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 1,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách generátorov zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.
3. Ak je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, sú súčasťou technických údajov o OOM okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na uskladňovanie elektriny pripojených k OOM v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 2,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.

## Časť 17B – Postup vyhodnotenia zdieľania elektriny

1. Pre vyhodnotenie zdieľania elektriny OKTE, a.s. používa nasledujúce metódy:
    a. prioritná metodika – množstvo dodanej elektriny z OOM, z ktorých sa elektrina zdieľa, sa rozpočíta medzi jednotlivé OOM, do ktorých sa elektrina zdieľa, podľa definovaného poradia,
    b. statická metodika – množstvo dodanej elektriny z OOM, z ktorých sa elektrina zdieľa, sa rozpočíta medzi jednotlivé OOM, do ktorých sa elektrina zdieľa, podľa percentuálne definovaných pomerov, maximálne však do výšky nameraného odberu elektriny jednotlivých OOM,
    c. dynamická metodika – množstvo dodanej elektriny z OOM, z ktorých sa elektrina zdieľa, sa rozpočíta medzi jednotlivé OOM, do ktorých sa elektrina zdieľa, proporcionálne podľa výšok množstiev odobratej elektriny na jednotlivých OOM,
    d. kombinované metodiky – množstvo dodanej elektriny z OOM, z ktorých sa elektrina zdieľa, sa rozpočíta medzi jednotlivé OOM, do ktorých sa elektrina zdieľa niektorým z nasledujúcich postupov:
        i. viackrokovým (opakovaným) uplatnením jednej z vyššie uvedených metodík,
        ii. postupným uplatnením viacerých (dvoch alebo troch) rôznych metodík uvedených vyššie,
        iii. kombináciou postupného uplatnenia viacerých (dvoch alebo troch) rôznych metodík uvedených vyššie a viackrokového uplatnenia jednej z vyššie uvedených metodík.
2. OKTE, a.s. vypočíta pre každé OOM priradené do skupiny zdieľania za predchádzajúci deň v štvrťhodinovom rozlíšení:
    a. množstvo elektriny, ktorá bola zdieľaná z dotknutého OOM priradeného do skupiny zdieľania do OOM priradených do rovnakej skupiny zdieľania,
    b. množstvo elektriny, ktorá bola zdieľaná do dotknutého OOM priradeného do skupiny zdieľania z OOM priradených do rovnakej skupiny zdieľania,
3. Pri výpočtoch podľa odseku 2 OKTE, a.s. zohľadní vybratú metódu vyhodnotenia zdieľania elektriny a nastavenie podielov zdieľania elektriny.
4. Údaje vypočítané podľa odseku 2 OKTE, a.s. zohľadní pri:
    a. vyhodnotení odchýlok,
    b. príprave podkladov pre dodávateľov elektriny pre potreby fakturácie dodávky a odberu elektriny,
    c. príprave podkladov pre osoby oprávnené konať za jednotlivých členov dotknutej skupiny zdieľania.

# Podrobnosti o vyhodnotení uskladňovania elektriny

## Časť 18A – Technické údaje evidované o OOM pre potreby evidencie vyhodnotenia uskladňovania elektriny

1. Technické údaje o OOM sú:
    a. EIC kód typu Z OOM,
    b. EIC kód typu Y sústavy, do ktorej je OOM pripojené,
    c. informácia, či je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na výrobu elektriny,
    d. informácia, či je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny.
2. Ak je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na výrobu elektriny, sú súčasťou technických údajov o OOM okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na výrobu elektriny pripojených k OOM v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 1,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách generátorov zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.
3. Ak je k OOM priradený prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, sú súčasťou technických údajov o OOM okrem údajov podľa odseku 1 aj:
    a. technické údaje o zariadeniach na uskladňovanie elektriny pripojených k OOM v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 2,
    b. informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny v rozsahu podľa prílohy 19 odseku 3.

## Časť 18B – Spôsob vyhodnotenia uskladňovania elektriny

1. Množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, uskladnenej v zariadení na uskladňovanie elektriny a po jej uskladnení dodanej späť do prenosovej alebo distribučnej sústavy, sa určí ako objem elektriny dodanej do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy zo zariadenia na uskladňovanie elektriny v každom kalendárnom mesiaci samostatne, pričom

    a. objem odobratej elektriny z prenosovej alebo distribučnej sústavy a následne uskladnenej elektriny v zariadení na uskladňovanie elektriny sa určí ako objem elektriny vstupujúci do zariadenia na uskladňovanie elektriny za časovú jednotku, najviac do celkového odberu elektriny z prenosovej alebo distribučnej sústavy v danom OOM za rovnakú časovú jednotku,

    b. objem uskladnenej elektriny v zariadení na uskladňovanie elektriny a následne dodanej elektriny do prenosovej alebo distribučnej sústavy sa určí ako objem elektriny vystupujúci zo zariadenia na uskladňovanie elektriny za časovú jednotku, najviac do celkovej dodávky elektriny do prenosovej alebo distribučnej sústavy v danom OOM za rovnakú časovú jednotku,

    c. celkové množstvo elektriny odobratej z prenosovej alebo distribučnej sústavy, uskladnenej v zariadení na uskladňovanie elektriny a po jej uskladnení dodanej späť do prenosovej alebo distribučnej sústavy sa určí ako suma objemov podľa písm. b za všetky časové jednotky v príslušnom kalendárnom mesiaci, najviac do objemov podľa písm. a za všetky časové jednotky v príslušnom kalendárnom mesiaci,

2. OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie uskladňovania elektriny v zariadení na uskladňovanie elektriny v zmysle odseku 1 podľa nasledujúceho vzorca:

$$AKU^m = \min\left[\sum_{i=1}^{n} \min(AKUn_i^m; O_i^m)\,; \sum_{i=1}^{n} \min(AKUv_i^m; D_i^m)\right]$$

kde

$AKU^m$ = množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, uskladnenej v zariadení na uskladňovanie elektriny a po jej uskladnení dodanej späť do prenosovej alebo distribučnej sústavy za mesiac m,

$AKUn_i^m$ = množstvo elektriny dodanej do zariadenia na uskladňovanie elektriny (nabíjanie) namerané na svorkách meničov zariadenia na uskladňovanie elektriny na strane striedavého napätia v i-tej štvrťhodine mesiaca m,

$O_i^m$ = množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy do daného OOM v i-tej štvrťhodine mesiaca m,

$AKUv_i^m$ = množstvo elektriny odobratej zo zariadenia na uskladňovanie elektriny (vybíjanie) namerané na svorkách meničov zariadenia na uskladňovanie elektriny na strane striedavého napätia v i-tej štvrťhodine mesiaca m,

$D_i^m$ = množstvo elektriny dodanej do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy z daného OOM v i-tej štvrťhodine mesiaca m,

n = počet štvrťhodín mesiaca m.

3. Ak v priebehu kalendárneho mesiaca došlo na OOM, na ktorom sa vyhodnocuje uskladňovanie elektriny, ku zmene podmienok ovplyvňujúcej vyhodnotenie uskladňovania elektriny, OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie uskladňovania elektriny za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiace, v ktorých boli podmienky nezmenené,

4. Ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny neposkytne OKTE, a.s. údaje potrebné pre mesačné vyhodnotenie uskladňovania elektriny, OKTE, a.s.:
    a. mesačné vyhodnotenie uskladňovania elektriny nevykoná,
    b. vykoná vyhodnotenie uskladňovania elektriny v najbližšom budúcom termíne mesačného vyhodnotenia uskladňovania elektriny po odovzdaní údajov prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny.

# Technické údaje o zariadeniach na výrobu elektriny a o zariadeniach na uskladňovanie elektriny

## Technické údaje evidované o zariadeniach na výrobu elektriny a o zariadeniach na uskladňovanie elektriny

1. Technické údaje o zariadeniach na výrobu elektriny sú:
    a. EIC kód typu X prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny,
    b. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny,
    c. typ zariadenia na výrobu elektriny,
    d. inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny,
    e. veľkosť technologickej vlastnej spotreby zariadenia na výrobu elektriny v %,
    f. spôsob napájania technologickej vlastnej spotreby zariadenia na výrobu elektriny (samotné zariadenie na výrobu elektriny, samostatné napájanie zo sústavy).
2. Technické údaje o zariadeniach na uskladňovanie elektriny sú:
    a. EIC kód typu X prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    b. EIC kód typu W zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    c. typ zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    d. kapacita zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    e. maximálny nabíjací výkon zariadenia na uskladňovanie elektriny,
    f. maximálny vybíjací výkon zariadenia na uskladňovanie elektriny.
3. Informácie o určenom meradle namontovanom na svorkách generátorov zariadenia na výrobu elektriny alebo na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny sú:
    a. výrobné číslo meradla,
    b. typ meradla (A, B, C),
    c. dátum posledného úradného overenia (ciachy),
    d. dátum do kedy je platné posledné úradné overenie (ciacha).

# Kontrolné výpočty pre údaje poskytované výrobcami elektriny a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny

## Kontrolné výpočty pre údaje poskytované výrobcami elektriny a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny

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

$$O + SG = D + OVS + VS + Dpv + Sp + Sskv + Ssku + Skv + Slz + AKUn - AKUv + VSu$$

kedy zároveň platí, že

$$VS = VSn + VSo$$

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

$$|SG - D - VSn - Sskv - Ssku - Skv - Slz| < 1000$$

kWh/mesiac

a súčasne

$$\frac{|SG - D - VSn - Sskv - Ssku - Skv - Slz|}{SG} \leq 0{,}02$$

,

kde

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

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

Ssku = spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky; nejde o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny),

Skv = spotreba elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou 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 %; nejde 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; nejde o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

AKUn = množstvo elektriny dodanej do zariadenia na uskladňovanie elektriny (nabíjanie, hodnota poskytnutá prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny),

AKUv = množstvo elektriny odobratej zo zariadenia na uskladňovanie elektriny (vybíjanie, hodnota poskytnutá prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny)

VSu = vlastná spotreba elektriny pri uskladňovaní elektriny (hodnota poskytnutá prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny).

# Výpočet výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny

## Výpočet výšky odmeny za činnosť výkupcu elektriny

1. 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 odseku 2,

$UCVE_i$ = úhrada za činnosť i-teho výkupcu elektriny vo vyhodnocovanom období v €/MWh určená podľa kapitoly 7.1.2.2 odseku 5,

$NVE_i$ = nadvýnosy i-teho výkupcu elektriny z výkupu elektriny vo vyhodnocovanom období v € vypočítané podľa odseku 3.

2. 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, ktoré sa vypočíta 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 štvrťhodine 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 štvrťhodine 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 štvrťhodine 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

m = počet štvrťhodín vyhodnocovaného obdobia.

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.

3. 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 €, ktoré sa vypočítajú 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$CDT_k$ = cena elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v k-tej štvrťhodine 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 odseku 5,

m = počet štvrťhodín vyhodnocovaného obdobia.

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.

4. 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:

$$VPCVEv_{ij} = \frac{\sum_{k=1}^{m}\left(QEv_{ijk} \times CVE_k\right)}{\sum_{k=1}^{m} QEv_{ijk}},$$

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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$CVE_k$ = cena vykupovanej elektriny v k-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v k-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia,

m = počet štvrťhodín vyhodnocovaného obdobia.

5. 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:

   a. ak je index výkupu pre j-te zariadenie na výrobu elektriny vypočítaný podľa odseku 4 vo vyhodnocovanom období nižší alebo sa rovná pevnej cene elektriny pre stanovenie doplatku pre elektrinu vyrobenú v j-tom zariadení na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVE_{ij} = \sum_{k=1}^{m} \left(QEv_{ijk} \times CVE_k\right),$$

   b. ak je index výkupu pre j-te zariadenie na výrobu elektriny vypočítaný podľa odseku 4 vo vyhodnocovanom období vyšší ako pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku pre elektrinu vyrobenú v j-tom zariadení na výrobu elektriny, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PVE_{ij} = \sum_{k=1}^{m} \left(QEv_{ijk}\right) \times CE_j,$$

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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$CVE_k$ = cena vykupovanej elektriny v k-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v k-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia,

$CE_j$ = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku pre elektrinu vyrobenú v j-tom zariadení na výrobu elektriny platná vo vyhodnocovanom období v €/MWh,

m = počet štvrťhodín vyhodnocovaného obdobia.

# Výpočet výšky doplatku a podpory doplatkom

## Výpočet výšky doplatku a podpory doplatkom

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, vypočítané podľa odseku 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 odseku 6.

2. 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 2.2.5 odseku 19, 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.

3. Pri výpočte $QD_{ij}$ sa zohľadnia iba množstvá elektriny s nárokom na podporu podľa zákona o podpore a súvisiacich právnych predpisov.

4. 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.

5. 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 štvrťhodine 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 štvrťhodinové 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v l-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia,

n = počet štvrťhodín vo vyhodnocovanom období.

6. 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 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 5.

7. 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 6 v súlade s rozhodnutím ÚRSO.

# Výpočet výšky príplatku a podpory príplatkom

## Výpočet výšky príplatku a podpory príplatkom

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 (, vypočítané podľa odseku 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 odseku 6.

2. 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 2.2.5 odseku 19, 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.

3. Pri výpočte $QP_{ij}$ sa zohľadnia iba množstvá elektriny s nárokom na podporu podľa zákona o podpore a súvisiacich právnych predpisov.

4. 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.

5. 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 štvrťhodine 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 štvrťhodinové 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v l-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia,

n = počet štvrťhodín vo vyhodnocovanom období.

6. 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 5.

# Výpočty súvisiace s výkupom elektriny

## Časť 24A – Výpočet množstva elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny

1. OKTE, a.s. vypočíta množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny vykúpenej výkupcom elektriny z i-teho odovzdávacieho miesta, v j-tej štvrťhodine 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$QE_{ij}$ = množstvo elektriny dodanej do sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$RE_{+ij}$ = množstvo kladnej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$RE_{-ij}$ = množstvo zápornej regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy prostredníctvom i-teho odovzdávacieho miesta v j-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh.

2. 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh, podľa nasledujúceho vzorca:

$$QEv_{ijk} = \left(QE_{ijk} - RE_{+ijk} - RE_{-ijk}\right),$$

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 štvrťhodine 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 štvrťhodine 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh,

$QSG_{jk}$ = množstvo elektriny vyrobenej v k-tom zariadení na výrobu elektriny v j-tej štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh, ak údaje o množstve elektriny nie sú k dispozícii, OKTE, a.s. má právo použiť pre potreby vyhodnotenia podľa prílohy č. 24B 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 štvrťhodine 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 štvrťhodine vyhodnocovaného obdobia v MWh.

3. 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.

## Časť 24B – 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:

$$PVEd_i = \sum_{j=1}^{n} \left( QEv_{ij} \times CVE_j \right)$$

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 štvrťhodine 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 štvrťhodine uplynulého kalendárneho dňa v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho dňa,

n = počet štvrťhodín 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 štvrťhodine 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 štvrťhodine uplynulého kalendárneho dňa v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho dňa,

n = počet štvrťhodín 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.

## Časť 24C – 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 OZE a VU KVET, 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 štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

$CE_i$ = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku 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 evidovaných viacero cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý je platná daná cena pre stanovenie doplatku,

n = počet štvrťhodín 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 štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

$CE_i$ = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku 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 evidovaných viacero cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý bola platná daná cena pre stanovenie doplatku,

## Časť 24D – Výpočet výšky platby za elektrinu s nárokom na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny z malého zdroja za uplynulý kalendárny 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 OZE a VU KVET, 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 štvrťhodine uplynulého roka v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého roka,

$CE_i$ = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku 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 evidovaných viacero cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý bola platná daná cena pre stanovenie doplatku,

n = počet štvrťhodín 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 štvrťhodine uplynulého roka v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého roka,

$CE_i$ = pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku 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 evidovaných viacero cien pre stanovenie doplatku, použije sa vážený priemer cien pre stanovenie doplatku, kde váhami bude množstvo elektriny vyrobenej spôsobom, pre ktorý bola platná daná cena pre stanovenie doplatku,

## Časť 24E – 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 OZE a VU KVET, 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 štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

n = počet štvrťhodín 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 štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého kalendárneho mesiaca,

## Časť 24F – 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 OZE a VU KVET, 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 štvrťhodine uplynulého roka v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého roka,

n = počet štvrťhodín 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 štvrťhodine uplynulého roka v MWh,

$CVE_j$ = cena vykupovanej elektriny v j-tej štvrťhodine uplynulého roka v €/MWh, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s. v j-tej štvrťhodine uplynulého roka,

n = počet štvrťhodín uplynulého roka.

"

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0009/2023/E-PP zo dňa 15.12.2023 v znení rozhodnutia č. 0004/2024/E-PP zo dňa 27.03.2024.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia, nie však skôr ako 13.06.2024.

**Odôvodnenie:**

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.04.2024 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 136463/2024/BA, založený v spise 2780-2024-BA návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím č. 0009/2023/E-PP zo dňa 15.12.2023 v znení rozhodnutia č. 0004/2024/E-PP zo dňa 27.03.2024 pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „účastník konania“). Súčasťou žiadosti bol v súlade s § 19a zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) záznam o verejnej konzultácii návrhu na zmenu prevádzkového poriadku. Týmto dňom sa začalo konanie vo veci schválenia návrhu na zmenu prevádzkového poriadku.

2. Dôvodom na zmenu rozhodnutia, podľa účastníka konania, je v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) zmena podmienok, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13 zákona č. 250/2012 z. z., alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú. Účastník konania navrhuje zmenu prevádzkového poriadku, pretože plánuje spolu s prevádzkovateľmi prenosových sústav spustenie projektu vnútrodenných aukcii, čo bude mať vplyv na organizáciu krátkodobého trhu s elektrinou. Okrem definovania postupov pre obchodovanie formou vnútrodenných aukcii dochádza v prevádzkovom poriadku aj k ďalším súvisiacim zmenám, najmä v definovaných pojmoch a úprave aukčného mechanizmu trhu.

3. Úrad preskúmal návrh na zmenu prevádzkového poriadku z hľadiska jeho obsahu a dospel k záveru, že je potrebné dodatočné odôvodnenie konkrétnych zmien ustanovení návrhu na zmenu prevádzkového poriadku. Úrad na základe toho listom č. 18659/2024/BA zo dňa 07.05.2024 požiadal podľa § 29 ods. 1 písm. h) a j) zákona č. 250/2012 Z. z. účastníka konania, aby v lehote štyroch pracovných dní od doručenia doplnil dodatočné odôvodnenie konkrétnych ustanovení návrhu na zmenu prevádzkového poriadku.

4. Dňa 21.05.2024 úrad oznámil účastníkovi konania že podľa § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) vo veci schválenia návrhu na zmenu prevádzkového poriadku rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

5. Dňa 22.05.2024 bol úradu doručený list účastníka konania z 22.05.2024 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 21207/2024/BA s názvom „Odpoveď na žiadosť o poskytnutie informácií“, ktorým účastník konania dodatočne odôvodnil konkrétne ustanovenia návrhu na zmenu prevádzkového poriadku ako aj predložil upravený návrh na zmenu prevádzkového poriadku v zmysle pripomienok uvedených v žiadosti o poskytnutie údajov.

6. Úrad po preštudovaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku a podkladov doplnených na základe žiadosti úradu z 07.05.2024 posúdil návrh na zmenu rozhodnutia ako dôvodný, keďže účastník konania dodatočne odôvodnil zmenu konkrétnych ustanovení

návrhu ako aj odstránil nedostatky návrhu v stanovenej lehote a preukázal predloženými podkladmi a odôvodnením zmenu podmienok, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie č. 0009/2023/E-PP zo dňa 15.12.2023 v znení rozhodnutia č. 0004/2024/E-PP zo dňa 27.03.2024 o schválení prevádzkového poriadku.

7. Úrad v konaní o schválení zmeny prevádzkového poriadku postupuje podľa § 17 ods. 2 písm. g) a § 15 zákona č. 250/2012 Z. z., správneho poriadku a podľa vyhlášky č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy.

8. Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú“.

9. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. „Na konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane“.

10. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarať potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.

11. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnemu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnemu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu dokladovať“.

12. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 21642/2024/BA z 27.05.2024 účastníkovi konania s názvom „Výzva na vyjadrenie pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil účastníkovi konania vyjadriť sa buď písomne v lehote siedmich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.

13. Účastník konania sa k výzve na vyjadrenie pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadril ani v písomnej forme ani sa nedostavil na úrad, teda svoje právo na oboznámenie sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia nevyužil.

14. Úrad v konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2780-2024-BA.

15. Úrad konštatuje, že z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výrok rozhodnutia sa uvádza v úplnom znení.

16. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

**Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš

riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

**Rozhodnutie sa doručí:**
OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava