

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27



Toto rozhodnutie nadobudlo
právoplatnosť dňa 29.05.2013
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
dňa 29.05.2013

ROZHODNUTIE

Číslo: 0006/2013/E-PP
Číslo spisu: 4125-2013-BA

Bratislava 27. 05. 2013

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

r o z h o d o l

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

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

Obsah

1	PREAMBULA	11
1.1.	CHARAKTERISTIKA OKTE, A.S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU	11
1.2.	VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU OKTE, A.S.	12
1.3.	VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV	13
1.3.1.	VÝKLAD POJMOV	13
1.3.1.1.	SÚVISIACE PRÁVNE PREDPISY	13
1.3.1.2.	ÚČASTNÍCI TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠIE OSOBY	14
1.3.1.3.	VŠEOBECNÉ POJMY	14
1.3.1.4.	OBLASŤ ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK	18
1.3.1.5.	OBLASŤ ORGANIZOVANIA A VYHODNOCOVANIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU	19
1.3.2.	ZOZNAM SKRATIEK	21
1.3.3.	TYPY ZMLÚV	22
1.3.3.1.	ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY	22
1.3.3.2.	ZMLUVA O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	23
1.3.3.3.	ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY	23
1.3.3.4.	ZMLUVA O PRÍSTUPE DO INFORMAČNÉHO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK	23
1.3.3.5.	ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRE VÝKON ČINNOSTÍ SPRÁVY A ZBERU ÚDAJOV ORGANIZÁTOROM KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU	23
2	PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH DÁT	24
2.1.	PRÍSTUP DO IS OKTE	24
2.2.	ÚDAJE EVIDOVANÉ V IS OKTE	24
2.2.1.	PODMIENKY POUŽÍVANIA EIC KÓDOV	24
2.2.1.1.	PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA EIC KÓDOV (IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSEL)	24
2.2.1.2.	EVIDENCIA VYDANÝCH EIC KÓDOV	25
2.2.1.3.	DRUHY PRIDEĽOVANÝCH EIC KÓDOV	25
2.2.2.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH OOM	28
2.2.3.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH SÚSTAVÁCH	31
2.2.4.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH PRIAMÝCH VEDENIACH	31
2.2.5.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY	32
2.2.6.	EVIDENCIA TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU	33
2.3.	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU ALEBO INÝCH OSÔB S VÄZBOU NA TRH S ELEKTRINOU	34
2.3.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY OD 1.7.2013	34
2.3.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY OD 1.7.2013	37
2.3.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY OD 1.7.2013	42
2.3.4.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRIAMEHO VEDENIA OD 1.7.2013	46

2.3.5.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ OD VÝROBCU ELEKTRINY	49
2.4.	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY OKTE, A.S. OD 1.1.2014.....	53
2.4.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	54
2.4.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ DODÁVATEĽOVI ELEKTRINY	54
2.4.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY.....	54
2.4.4.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	55
2.4.5.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	55
2.4.6.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRIAMEHO VEDENIA.....	55
2.4.7.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝROBCOVI ELEKTRINY	56
2.4.8.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ ÚRADU PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ	56
2.4.9.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ MINISTERSTVU HOSPODÁRSTVA SR.....	57
2.4.10.	ZVEREJŇOVANÉ ÚDAJE	57
2.5.	PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE ÚDAJOV V IS OKTE.....	57
2.6.	ĎALŠIE ÚDAJE POSKYTOVANÉ V SÚLADE S PRAVIDLAMI TRHU	58
2.6.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY	58
2.6.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	59
2.6.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	60
3	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK PRE OBDOBIE DO 31.12.2013	61
3.1.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY	61
3.2.	ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	62
3.3.	HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	65
3.3.1.	HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN	65
3.3.2.	STUPNICA HODNOTENIA	66
3.3.3.	ZARADENIE DO HODNOTIACEJ SKUPINY	66
3.3.4.	STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY (DEPOZITU)	67
3.3.4.1.	MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....	67
3.3.4.2.	POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	67
3.3.4.3.	PRIEMERNÁ CENA Kladnej ODCHÝLKY	68
3.3.5.	ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	68
3.3.6.	VZORCE NA STANOVENIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....	68
3.3.7.	PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU	69
3.4.	REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU PRE OBDOBIE DO 30.6.2013	70
3.4.1.	DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	70
3.4.2.	VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	72
3.5.	REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU PRE OBDOBIE OD 1.7.2013.....	75
3.5.1.	DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	75
3.5.2.	VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	77

3.6.	ODOVZDÁVANIE SKUTOČNÝCH NAMERANÝCH HODNÔT A MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	82
3.6.1.	POSTUP PRI POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRI ZMENE DODÁVATEĽA V MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE	83
3.6.2.	POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI AKTUÁLNYMI A DENNÝMI MERANIAMI	84
3.7.	VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	85
3.7.1.	DENNÉ VYHODNOTENIE	86
3.7.2.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE.....	86
3.7.3.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	86
3.7.4.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE	86
3.8.	SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	86
3.8.1.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT	87
3.8.2.	DENNÉ VYHODNOTENIE	87
3.8.3.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE.....	87
3.8.4.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	87
3.8.5.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE	87
3.9.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH	88
3.9.1.	REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA.....	88
3.9.2.	REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA.....	89
3.9.3.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA	89
3.9.4.	REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA	89
3.9.5.	ZADÁVANIE REKLAMÁCIE.....	89
3.10.	RIEŠENIE SPOROV	89
3.11.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	90
3.12.	POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	95
3.12.1.	NEUHRADENIE PLATBY ZA ODCHÝLKU	95
3.12.2.	NEDOPLNENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	95
3.12.3.	ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	96
3.13.	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	96
4	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE PRE OBDOBIE OD 1.1.2014	98
4.1.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY	98
4.2.	ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	100
4.3.	HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	102
4.3.1.	HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN	102
4.3.2.	STUPNICA HODNOTENIA.....	103
4.3.3.	ZARADENIE DO HODNOTIACEJ SKUPINY	104
4.3.4.	STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	104
4.3.4.1.	MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....	106

4.3.4.2.	POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	106
4.3.4.3.	PRIEMERNÁ CENA Kladnej ODCHÝLKY	106
4.3.4.4.	OČAKÁVANÁ HODNOTA ROČNÝCH DODÁVOK A ODBEROV ELEKTRINY NA OOM S MERANÍM TYPU C106	
4.3.4.5.	OČAKÁVANÁ VÝŠKA CELKOVEJ MESAČNEJ PLATBY ZA POPLATKY SÚVISIACE S PREVÁDZKOU SÚSTAVY PRI OOM, KTORÉ SÚ VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT.....	106
4.3.4.6.	VÝŠKA PREDDAVKOVÝCH PLATIEB PRE PLATBU ZA POPLATKY SÚVISIACE S PREVÁDZKOU SÚSTAVY PRI OOM, KTORÉ SÚ VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT ..	107
4.4.	ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	107
4.4.1.	VZORCE NA STANOVENIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....	107
4.4.2.	PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU	110
4.4.2.1.	PLATBA ZA PODIEL NA NÁKLADOCH NA REGULAČNÚ ELEKTRINU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA	110
4.4.2.2.	PLATBA ZA ODCHÝLKU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA.....	112
4.4.2.3.	PLATBA ZA VYHODNOTENIE A ZÚČTOVANIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	113
4.5.	REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU	113
4.5.1.	DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	113
4.5.2.	VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	115
4.6.	POUŽÍVANIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU.....	120
4.6.1.	METODIKA VÝPOČTU ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT A PREDIKCIÍ NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY.....	120
4.6.2.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	121
4.6.3.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY	122
4.6.4.	PREDIKCIA NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY	123
4.6.5.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	123
4.6.6.	METODIKA VÝPOČTU KONCOVEJ SPOTREBY POMOCOU TDO PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE.....	123
4.6.7.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT KONCOVEJ SPOTREBY ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE.....	124
4.7.	ODOVZDÁVANIE HODNÔT MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	124
4.7.1.	POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI AKTUÁLNYMI MESAČNÝMI A DENNÝMI MERANIAMÍ....	124
4.8.	VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	126
4.8.1.	DENNÉ VYHODNOTENIE	126
4.8.2.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE.....	127
4.8.3.	PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE.....	127
4.8.4.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	127
4.8.5.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE	127

4.9.	SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	127
4.9.1.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT	127
4.9.2.	DENNÉ VYHODNOTENIE	128
4.9.3.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE.....	128
4.9.4.	PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE.....	128
4.9.5.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	128
4.9.6.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE	129
4.10.	ZÚČTOVANIE ROZDIELOV	129
4.11.	CENTRÁLNA FAKTURÁCIA.....	133
4.11.1.	ÚLOHY OKTE, A.S. V RÁMCI CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY.....	133
4.11.2.	VYHODNOTENIE ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	133
4.11.2.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VYHODNOTENIA ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	133
4.11.3.	SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠÍM INŠTITÚCIÁM.....	136
4.11.3.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV.....	136
4.11.3.2.	ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA.....	137
4.11.3.2.1.	PREDBEŽNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM MERANÍM	138
4.11.3.2.2.	MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM MERANÍM	141
4.11.3.2.3.	OPRAVNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM MERANÍM	141
4.11.3.2.4.	ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO MERANIA	141
4.11.3.2.5.	MESAČNÁ ZÁLOHOVÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO MERANIA	143
4.11.3.2.6.	OPRAVNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO MERANIA	145
4.11.3.3.	ZOSTAVY PRE DODÁVATEĽA ELEKTRINY, KTORÝ NIE JE SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA	145
4.11.3.3.1.	PREDBEŽNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM MERANÍM	146
4.11.3.3.2.	MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM MERANÍM	148
4.11.3.3.3.	OPRAVNÁ MESAČNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM MERANÍM	148
4.11.3.3.4.	ZOSTAVA NA ZÁKLADE NAMERANÝCH ÚDAJOV ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO MERANIA	149
4.11.3.3.5.	MESAČNÁ ZÁLOHOVÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO MERANIA	150
4.11.3.3.6.	OPRAVNÁ ZOSTAVA ZA OOM VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO MERANIA	152
4.11.3.4.	ZOSTAVY PRE PPS, KTORÉMU OKTE, A.S. UHRÁDZA PLATBY NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY	152

4.11.3.5.	ZOSTAVY PRE NÁRODNÝ JADROVÝ FOND, KTORÉMU OKTE, A.S. UHRÁDZA PLATBY NA ZÁKLADE ODVODU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU	153
4.11.3.6.	ZOSTAVY PRE ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝM OKTE, A.S. UHRÁDZA PLATBY NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	154
4.11.3.7.	ZOSTAVY PRE ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ	155
4.12.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH	156
4.12.1.	POUŽÍVANÉ ÚDAJE.....	156
4.12.2.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	156
4.12.2.1.	REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA.....	157
4.12.2.2.	REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA.....	157
4.12.2.3.	REKLAMÁCIA PREDBEŽNÉHO MESAČNÉHO VYHODNOTENIA.....	157
4.12.2.4.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA	157
4.12.2.5.	REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA	157
4.12.2.6.	ZADÁVANIE REKLAMÁCIE	157
4.12.3.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	157
4.12.3.1.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	158
4.12.3.2.	REKLAMÁCIA KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	158
4.12.4.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	158
4.12.4.1.	PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE JEDNOTLIVÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU.....	158
4.12.4.2.	PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR VYSTAVENÝCH OKTE, A.S.....	160
4.13.	RIEŠENIE SPOROV	160
4.14.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	161
4.14.1.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PLATBY ZA ODCHÝLKU, ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK A ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLOK	161
4.14.2.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV.....	164
4.14.3.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE CENTRÁLNU FAKTURÁCIU	166
4.14.3.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY.....	166
4.14.3.2.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S.	167
4.14.3.2.1.	FAKTURÁCIA SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA ZA OOM S URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT	167
4.14.3.2.2.	FAKTURÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA OOM S URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT.....	170
4.14.3.3.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY VOČI OKTE, A.S.....	174
4.14.3.3.1.	FAKTURÁCIA TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY ZA OOM S URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT	174
4.14.3.3.2.	FAKTURÁCIA TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY ZA OOM S URČENÝM MERADLOM	

BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT	176
4.14.3.4. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU ODVODU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU VOČI OKTE, A.S.	178
4.14.3.4.1. FAKTURÁCIA ODVODU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU ZA OOM S URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT	178
4.14.3.4.2. FAKTURÁCIA ODVODU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU ZA OOM S URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT	179
4.14.3.5. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU VOČI OKTE, A.S.	181
4.14.3.5.1. FAKTURÁCIA TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU ZA OOM S URČENÝM MERADLOM S PRIEBEHOVÝM ZÁZNAMOM HODNÔT	181
4.14.3.5.2. FAKTURÁCIA TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU ZA OOM S URČENÝM MERADLOM BEZ PRIEBEHOVÉHO ZÁZNAMU HODNÔT	183
4.15. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	185
4.15.1. NEUHRADENIE PLATBY VOČI OKTE, A.S. SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA	185
4.15.2. NEDOPLNENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	186
4.15.3. ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	187
4.16. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	187
5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY	188
5.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY	189
5.2. VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY	190
5.3. PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY	190
5.3.1. SPÔSOB VYÚČTOVANIA MEDZI OKTE, A.S. A DODÁVATEĽOM RE	190
5.4. RIEŠENIE SPOROV	192
6 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	193
6.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	193
6.2. STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT	195
6.3. ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ CEZHRANIČNÝ TRH S ELEKTRINOU	195
6.4. SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	197
6.4.1. NÁHRADNÝ SPÔSOB ZADÁVANIA OBJEDNÁVOK	199
6.5. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK	199
6.5.1. PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE	199
6.5.2. VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK	199
6.6. VYHODNOTENIE ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU	200
6.6.1. DENNÉ VYHODNOTENIE	200

6.6.2.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	200
6.7.	DRUHÁ AUKCIA.....	200
6.8.	SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU ÚČASTNÍKOM KT	201
6.8.1.	SPRÍSTUPNENIE DENNÉHO VYHODNOTENIA	201
6.8.2.	SPRÍSTUPNENIE MESAČNÉHO VYHODNOTENIA	202
6.8.3.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT VYHODNOTENIA	202
6.9.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH	202
6.9.1.	REKLAMÁCIA PRÍJMU DÁT	203
6.9.2.	REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA.....	203
6.9.3.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA	203
6.9.4.	ZADÁVANIE REKLAMÁCIE	203
6.9.5.	RIEŠENIE SPOROV	203
6.10.	CENOVÉ PODMIENKY	204
6.11.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	204
6.11.1.	DENNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV.....	206
6.11.2.	MESAČNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV.....	206
6.12.	POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT	207
6.12.1.	NEUHRADENIE PLATBY ZA ZOBCHODOVANÉ OBJEDNÁVKY	207
6.12.2.	NEDOPLNENIE DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA (DFZ)	208
6.12.3.	ZMENA VÝŠKY DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA.....	208
6.13.	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	208
7	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA.....	210
7.1.	KOMUNIKÁCIA	210
7.2.	PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ	211
7.3.	ÚČINNOSŤ	211
PRÍLOHA Č. 1 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU.....		213
ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA SLOVENSKEJ, ČESKEJ A MAĎARSKEJ OBCHODNEJ OBLASTI		214
ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM ČIASŤOVANÉHO KOORDINOVANÉHO A SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA		217
PRÍLOHA Č. 2 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V IS OKTE		221
MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA V IS OKTE		222
PRÍLOHA Č. 3- PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT		224

VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT	225
PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ ZAOKRÚHL'OVANIA PRI ZÚČTOVANÍ ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU	227
ALGORITMUS CENTOVÉHO BILANCOVANIA VÝSLEDKOV ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU	228
PRÍLOHA Č. 5 – FORMA RUČITEĽSKÉHO VYHLÁSENIA PRE ZABEZPEČENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	231

1 PREAMBULA

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

1. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou - OKTE, a.s. (ďalej len „OKTE, a.s.“) bola založená ako dcérska spoločnosť Prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS, a.s.“). Vlastníkom 100 % akcií je Prevádzkovateľ prenosovej sústavy. Náplň činnosti OKTE, a.s. vyplýva z legislatívnych noriem SR, najmä zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“), vyhlášky č. 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom (ďalej len „Pravidlá trhu“), ako aj z predpisov určujúcich pôsobenie energetických subjektov na európskom liberalizovanom trhu s elektrinou, najmä zo smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou.
2. OKTE, a.s. je v rámci trhu s elektrinou v SR ustanovený Zákonom o energetike ako subjekt podliehajúci regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“), je držiteľom povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v SR.
3. OKTE, a.s. podľa Zákona o energetike a Pravidiel trhu vykonáva a je zodpovedný za:
 - a. organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
 - b. zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny,
 - c. správu a zber nameraných údajov,
 - d. centrálnu fakturáciu.príčom činnosti podľa bodu c a d je povinný vykonávať od 1.1.2014.
4. Organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa rozumie príjem objednávok účastníka organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, párovanie objednávok, vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie obchodov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
5. Súčasťou činností OKTE, a.s. je aj zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou, ktorým sa rozumie zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny každého účastníka trhu s elektrinou v určenom čase, stanovenie ceny odchýlky podľa platného a účinného cenového rozhodnutia Úradu 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. 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 požiadajú, 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.

7. 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.
8. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb OKTE, a.s. obsiahnuté v tomto Prevádzkovom poriadku sú verejne dostupné na webovom sídle OKTE, a.s.

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

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

9. Zúčtovanie odchýlok je monopolná činnosť, ktorá je kľúčová pre fungovanie trhu s elektrinou v režime prístupu tretích strán k sústavám. Základné podmienky pre zúčtovanie odchýlok ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre registráciu subjektu zúčtovania a pre samotné vyhodnocovanie a zúčtovanie odchýlok upravujú kapitoly 3 a 4 tohto Prevádzkového poriadku.
10. Náležitosti týkajúce sa podmienok uzatvorenia zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny sú uvedené v kapitole 5 tohto Prevádzkového poriadku.
11. Základné podmienky zúčtovania rozdielov ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre zúčtovanie rozdielov upravuje kapitola 4.10 tohto Prevádzkového poriadku.
12. Základné podmienky centrálnej fakturácie ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre centrálnu fakturáciu upravuje kapitola 4.11 tohto Prevádzkového poriadku.
13. Organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je monopolná činnosť, ktorá zjednodušuje a urýchľuje účastníkom trhu s elektrinou nákup a predaj elektriny na vymedzenom území a v súčinnosti s ďalším prevádzkovateľmi prepojených trhov aj mimo vymedzené územie. Základné podmienky pre organizovanie a vyhodnocovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou upravuje kapitola 6 tohto Prevádzkového poriadku.
14. Obchodné podmienky uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku sú súčasťou zmlúv medzi OKTE, a.s. a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku.
15. Znenie tohto Prevádzkového poriadku bolo schválené Úradom a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzná. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s.

1.3. Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.3.1. Výklad pojmov

1.3.1.1. Súvisiace právne predpisy

- **Obchodný zákonník** – zákon č. 513/1991 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Občiansky zákonník** - zákon č. 40/1964 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Pravidlá trhu** – vyhláška č. 24/2013 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.
- **Prevádzkový poriadok** – dokument upravujúci vzťahy medzi OKTE, a.s. a účastníkmi trhu s elektrinou vypracovaný OKTE, a.s. a schválený Úradom podľa Zákona o regulácii
- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.
- **Webové sídlo** – internetová stránka OKTE, a.s. (www.okte.sk).
- **Zákon o DPH** – zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o energetike** – zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

- **Zákon o OZE a VU KVET** – zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- **Zákon o regulácii** – zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
- **Zákon o spotrebnej dani z elektriny** – zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov.

1.3.1.2. *Účastníci trhu s elektrinou a ďalšie osoby*

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

1.3.1.3. *Všeobecné pojmy*

- **Centrálna fakturácia** - vyhotovenie dokladov pre fakturáciu obsahujúcich množstvo elektriny podliehajúce tarife za systémové služby, tarife za prevádzkovanie systému a odvodom do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a fakturácia platby za systémové služby, platby za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby odvodu do Národného jadrového fondu subjektom zúčtovania zo strany organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Cezhraničný profil** – súbor vedení, ktoré prepájajú dve susedné prenosové sústavy (pozri Pravidlá trhu).

- **Deň** – kalendárny deň.
- **Denný diagram** – postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa v štvrťhodinovom rozlíšení (pozri Pravidlá trhu).
- **Dodávka elektriny** – predaj elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny** - činný elektrický výkon meraný na svorkách zariadenia na výrobu elektriny technicky dosiahnuteľný v danom období (pozri Pravidlá trhu).
- **Dovoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu Európskej únie alebo z tretieho štátu na vymedzené územie.
- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Distribučná sústava** – vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné pre prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike).
- **Energetický týždeň** – sedem po sebe idúcich obchodných dní začínajúcich v sobotu o 0:00:00 hod. a končiacich v piatok o 24:00:00 hod.
- **Fyzická dodávka elektriny** - množstvo odovzdanej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste (pozri Pravidlá trhu).
- **Fyzický odber elektriny** - množstvo odobratej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste (pozri Pravidlá trhu).
- **Generátor** – elektroenergetické zariadenie, ktoré slúži na premenu mechanickej energie na elektrickú energiu.
- **Implicitná aukcia** - spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň prideli cezhraničná prenosová kapacita (pozri Pravidlá trhu).
- **Menič** – elektroenergetické zariadenie meniace napätie z jednosmerného na striedavé alebo zo striedavého na jednosmerné.
- **Merací bod** - miesto pripojenia užívateľa sústavy do sústavy vybavené určeným meradlom (pozri Zákon o energetike).
- **Meranie typu A** - priebehové meranie s diaľkovým odpočtom (pozri Pravidlá trhu).
- **Meranie typu B** - priebehové meranie bez diaľkového odpočtu (pozri Pravidlá trhu).
- **Meranie typu C** - meranie bez priebehového merania a bez diaľkového odpočtu (pozri Pravidlá trhu).

- **Mesiac** - kalendárny mesiac.
- **Miestna distribučná sústava** – distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike).
- **Obchodná oblasť** – územie, na ktorom je organizovaný a vyhodnocovaný organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou OKTE, a.s., pre účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Obchodný deň** – 24 obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na stredoeurópsky letný čas a späť; obchodný deň sa začína prvou obchodnou hodinou o 00:00:00 hod. a končí sa o 24:00:00 hod., pri prechode na stredoeurópsky letný čas je obchodným dňom 23 obchodných hodín a pri prechode na stredoeurópsky čas je obchodným dňom 25 obchodných hodín (pozri Pravidlá trhu).
- **Obchodná hodina** – základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 hod. a končí sa o 01:00:00 hod. a označuje sa číslom jeden (pozri Pravidlá trhu).
- **Odborné miesto** - miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov (pozri Zákon o energetike).
- **Odobzďavacie miesto** - miesto odobzďania elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov (pozri Zákon o energetike).
- **Ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** - spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy (pozri Pravidlá trhu).
- **Ostatná vlastná spotreba výrobcu elektriny** - spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny a spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach (pozri Pravidlá trhu).
- **Povolenie** – oprávnenie podnikat' v energetike (pozri Zákon o energetike).
- **Predpokladaná ročná dodávka** – predpokladaná fyzická dodávka elektriny do sústavy za obdobie jedného roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odobzďavacieho miesta za obdobie jedného roka od jeho vzniku.
- **Predpokladaný ročný odber** – predpokladaný fyzický odber elektriny zo sústavy za obdobie jedného roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odobzďavacieho miesta za obdobie jedného roka od jeho vzniku.
- **Prenos elektriny** – preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území alebo preprava elektriny prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov alebo tretích štátov na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Prenosová kapacita integrovaných trhov** - denná prenosová kapacita určená pre implicitnú aukciu realizovanú v dvoch alebo vo viacerých integrovaných obchodných oblastiach; pre zaistenie prenosu elektriny medzi integrovanými trhami 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.
- **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).
- **Štvrt' hodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút (pozri Pravidlá trhu).
- **Typový diagram odberu** - postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov alebo dodávok elektriny za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu alebo dodávky elektriny odberateľmi elektriny s meraním typu C. Typový diagram odberu pozostáva z 8 760 relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov alebo dodávok elektriny v neprestupnom roku (v prestupnom roku sa jedná o 8784 relatívnych hodnôt), delených hodnotou ročného maxima z priemerných hodinových hodnôt určených z meraných vzoriek.
- **Údaje hodnôt z registra** – nameraný odber alebo nameraná dodávka za obdobie od-do.
- **Určené meradlo** - meradlo určené na povinnú metrologickú kontrolu alebo posúdenie zhody podľa zákona č. 142/2000 Z.z. o metrologii a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- **Užívateľ sústavy** – osoba, ktorá odoberá elektrinu alebo dodáva elektrinu prostredníctvom prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, alebo má s jej prevádzkovateľom zmluvný vzťah (pozri Pravidlá trhu).
- **Virtuálny merací bod** – entita, ku ktorej sú evidované údaje o toku elektriny.
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy** - spotreba elektriny potrebná na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy súvisiacich s prevádzkovaním sústavy okrem strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu).
- **Vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny** - spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny; technologickú časť zariadenia na výrobu elektriny tvoria technologické časti nevyhnutné na výrobu elektriny tvoriace jeden technologický celok (pozri Pravidlá trhu).

- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita spojovacieho vedenia, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu).
- **Vývoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu Európskej únie alebo do tretieho štátu.
- **Webové sídlo** – internetová stránka OKTE, a.s. (www.okte.sk).

1.3.1.4. *Oblasť zúčtovania odchýlok*

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

- **Záporná odchýlka** – odchýlka má záporné znamienko, ak subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave prebytok elektriny.
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zníženie výkonu výrobných zariadení, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov.
- **Zúčtovacia perióda** – najkratší časový úsek vyhodnotenia odchýlok, následného zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny.
- **Zúčtovanie rozdielov** - zúčtovanie rozdielov medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním.
- **Zúčtovateľ odchýlok** – osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike), t. j. zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase. Zúčtovateľom odchýlok v SR je OKTE, a.s.

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

- **Aktívne akceptované ponuky/dopyty** – spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu, tzn., že boli spárované.
- **Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou** – algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, a to v každej obchodnej hodine obchodného dňa.
- **Cena obchodnej oblasti** – marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov práve v jednej obchodnej oblasti, t. j. s prihliadnutím na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Čiastočný Market Coupling** – koordinované párovanie, pri ktorom prebieha spoločné párovanie českej a slovenskej obchodnej oblasti s využitím definovanej hodnoty prenosovej kapacity integrovaných trhov.
- **Dolná prahová hodnota marginálnej ceny** – najnižšia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Dovoz elektriny za záporné ceny** – služba na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktorej predmetom je nákup dovážanej elektriny za záporné ceny.
- **Druhá aukcia** – nástroj Organizátora na udržiavanie marginálnych cien v rozsahu prahových hodnôt pre organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou.
- **Horná prahová hodnota marginálnej ceny** – najvyššia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Jednotková cena** – cena za jednotku množstva ponúkanej/dopytovanej elektriny.
- **Komplexná podmienka** - podmienka úplnej/celkovej akceptácie prvého bloku ponuky, ktorá znamená, že algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou musí akceptovať v každej obchodnej hodine minimálne celé množstvo zo všetkých prvkov ponuky v prvom bloku. V prípade, že komplexná podmienka nebude

v niektorej obchodnej hodine splnená, pristúpi algoritmus k vyradeniu celej ponuky. V prípade potreby zabezpečenia vyváženosti zobchodovaného množstva obchodnej oblasti voči iným obchodným oblastiam môže byť jedna komplexná objednávka v špecifických prípadoch krátená v rámci obchodnej hodiny maximálne o 0,1 MWh. Toto krátenie však nespôsobí vyradenie ponuky ako celku.

- **Krivka dopytu** – diskretná agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov dopytov v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených dopytov zostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorému dopytu patrí.
- **Krivka ponuky** – diskretná agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov ponúk v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených ponúk vzostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorej ponuke patrí.
- **Lokálna cena** – marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk a dopytov práve jednej obchodnej oblasti izolovane, t. j. bez prihliadnutia na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Marginálna (uzávierková) cena** – cena určená algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu. V prípade čiastočného Market Couplingu medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou alebo samostatného párovania objednávok bude marginálna cena pre danú obchodnú hodinu určená ako cena poslednej akceptovanej ponuky.
- **Market Coupling** - metóda implicitnej aukcie založená na trhových princípoch, ktorá zlučuje procesy obchodovania s elektrinou a alokácie kapacít; prenosové kapacity sú reálne využité vo svojom maximálnom rozsahu, pretože dochádza k eliminácii možnosti nevyužitia nominovanej kapacity.
- **Metóda párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj)** - určenie rovnovážnych bodov ako priesečníkov kriviek dopytov a ponúk pre každú obchodnú hodinu, na základe ktorých sa určia marginálne ceny a zobchodované (akceptované) množstvo pre dopyty (nákup) a ponuky (predaj), t. j. množina ponúk (na predaj) a dopytov (na nákup), ktoré v procese párovania vyhoveli pre každú obchodnú hodinu.
- **Nákup/predaj elektriny za záporné ceny** – služba na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, pri ktorej odberateľ elektriny likviduje elektrinu poskytnutú dodávateľom elektriny za finančnú kompenzáciu, ktorá je vyjadrená prostredníctvom zápornej ceny za elektrinu.
- **Neaktívne neakceptované ponuky/dopyty** – nespárované ponuky/dopyty, ktoré boli pri hľadaní platného alebo optimálneho riešenia algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok.
- **Nedeliteľná podmienka** – podmienka akceptácie v danej obchodnej hodine minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky v prvom bloku algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Toto množstvo môže byť v špecifických prípadoch krátené len z dôvodu zabezpečenia vyváženosti obchodnej oblasti voči ostatným obchodným oblastiam. Maximálne množstvo krátenia objednávky je 0,1 MWh za obchodnú hodinu a bude aplikované len pri jednej ponuke v rámci obchodnej hodiny.

- **Obmedzujúce podmienky** – podmienka nedeliteľnosti prvkov ponuky alebo komplexná podmienka.
- **Organizátor** - OKTE, a.s., ktorá vykonáva činnosť organizovania a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
- **Ponuka/dopyt** – súbor všetkých prvkov ponuky/dopytu predložený daným Účastníkom KT pre daný obchodný deň; v obchodnej hodine môže byť ponuka/dopyt rozdelená maximálne do 25 blokov, číslovaných od 1 do 25; ceny jednotlivých blokov pri ponuke na konkrétnu obchodnú hodinu musia mať s každým novým blokom vzostupnú tendenciu, kým pri dopytoch musí cena s každým novým blokom klesať.
- **Pravidlá delenia** – pravidlá definujúce proces pridelovania množstva jednotlivým prvkom ponúk a dopytov po získaní ceny v mieste priesečníku kriviek na konkrétnu obchodnú hodinu.
- **Prepravca (Shipping Agent)** – právnická osoba, ktorá zabezpečuje vývoz a dovoz elektriny medzi príslušnými obchodnými oblasťami v rámci Market Coupling-u a má s Organizátorom uzatvorenú zmluvu o vykonávaní funkcie prepravcu pre potreby denného trhu s elektrinou.
- **Prvok ponuky/dopytu** – objednávka na predaj/nákup konkrétneho množstva elektriny v konkrétnej obchodnej hodine daného obchodného dňa jedného Účastníka KT za minimálnu/maximálnu jednotkovú cenu.
- **Účastník organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“)** - subjekt zúčtovania, ktorý s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvoril Zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike).
- **Výnos z preťaženia cezhraničných profilov (Congestion Revenue)** - výnos Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorý vzniká pri preťažení prenosovej kapacity integrovaných trhov v rámci Market Couplingu (ATC) v prípade určenia rozdielnych marginálnych cien v príslušných integrovaných obchodných oblastiach.

1.3.2. Zoznam skratiek

- **ATC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Available Transfer Capacity).
- **BS** – bilančná skupina.
- **DPH** – daň z pridanej hodnoty.
- **DFZ** – disponibilné finančné zabezpečenie.
- **DS** – distribučná sústava.
- **EIC** – identifikačné číslo - šesťnásťmiestny kód pridelovaný v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov (Energy Identification Coding Scheme).
- **ENTSO-E** - Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav.
- **ESP** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process).
- **ESS** – Štandard Asociácie operátorov pre registráciu denných diagramov elektriny (ENTSO-E Scheduling System).
- **EÚ** – Európska únia.

- **EURIBOR** - referenčná úroková sadzba pre európske menové transakcie, uplatňovaná pre obchody medzi bankami v rámci Európy a je zverejňovaná Európskou centrálnou bankou (Euro Interbank Offered Rate).
- **KVET** – kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **IS** – informačný systém.
- **IS OKTE** – informačný systém OKTE, a.s.
- **MDS** – miestna distribučná sústava.
- **NJF** – Národný jadrový fond.
- **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 elektrárňa.
- **RDS** – regionálna distribučná sústava.
- **RE** – regulačná elektrina.
- **SEPS, a.s.** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SZ** – subjekt zúčtovania.
- **TDO** - Typový diagram odberu.
- **TPS** – tarifa za prevádzkovanie systému.
- **TSS** – tarifa za systémové služby.
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Úrad.
- **VUKVET** – vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **XML** – Extensible Markup Language.

1.3.3. Typy zmlúv

1.3.3.1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky

Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy o zúčtovaní odchýlky v zmysle Pravidiel trhu účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok stanovených touto Zmluvou. OKTE, a.s. sa touto Zmluvou zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie

odchýlky subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny a poskytovať údaje v rozsahu stanovenom Pravidlami trhu a Zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa zaväzuje zasielať OKTE, a.s. údaje v stanovenej forme a čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať platby za spôsobenú odchýlku.

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

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

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

1.3.3.3. Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny

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

1.3.3.4. Zmluva o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok

Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok uzatvára OKTE, a.s. s obchodnou platformou, ktorá bude zasielať za subjekty zúčtovania prírastky dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodeného 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 vnútrodeného obchodovania.

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

Zmluvu o poskytovaní údajov pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou

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

2 PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH DÁT

2.1. Prístup do IS OKTE

1. Prístup do IS OKTE a odovzdávanie dát sa realizuje prostredníctvom mena, hesla a kvalifikovaného certifikátu, vystaveného niektorou z akceptovaných certifikačných autorít. Aktuálny zoznam akceptovaných certifikačných autorít je dostupný na webovom sídle.
2. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje malý zdroj na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 10 kW, prístupuje do IS OKTE a odovzdáva dáta na základe prístupu cez užívateľské meno a heslo.
3. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW prístupuje do IS OKTE a odovzdáva dáta na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a overovaciu SMS, doručенú systémom ISOM na zverejnený mobilný telefón výrobcu.
4. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW prístupuje do IS OKTE a odovzdáva dáta na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a kvalifikovaný certifikát.
5. Účastník trhu s elektrinou prostredníctvom žiadosti o založenie užívateľského účtu do IS OKTE požiada OKTE, a.s. o založenie používateľských účtov. Žiadosť je dostupná na webovom sídle. OKTE, a.s. zriadi pre žiadateľa zabezpečený prístup do IS OKTE na základe zmluvy o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

2.2. Údaje evidované v IS OKTE

2.2.1. Podmienky používania EIC kódov

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

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

3. Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri určovaní identifikačných čísiel, ktoré pridelujú a evidujú prevádzkovatelia sústav, prevádzkovatelia priamych vedení, výrobcovia elektriny a OKTE, a.s., v súlade so štandardom združenia ENTSO-E.

2.2.1.2. **Evidencia vydaných EIC kódov**

1. Jednotným registrom EIC kódov pre Slovenskú republiku je register Lokálneho vydavateľa, ktorý je vedený v IS OKTE.

2.2.1.3. **Druhy pridelovaných EIC kódov**

1. V jednotnom registri EIC kódov vedenom v IS OKTE sú evidované tieto typy kódov:

a. X pre označenie

- i. účastníka trhu s elektrinou alebo inej osoby (právnická alebo fyzická osoba – OKTE, a.s., prevádzkovateľ sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia, dodávateľ elektriny, výkupca elektriny, výrobca elektriny, Subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ obchodnej platformy),

b. Y pre označenie

- i. bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania,
ii. sústavy,
iii. priameho vedenia,
iv. bilančnej oblasti,

c. W pre označenie

- i. zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
ii. generátora zariadenia na výrobu elektriny,
iii. rozhrania

1. sústav,
2. zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
3. zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia,

- iv. virtuálneho prepojenia odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtu koncovej spotreby,

d. Z pre označenie meracieho bodu alebo virtuálneho meracieho bodu

- i. odberného a odovzdávacieho miesta, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy,

- ii. strát v sústave,

- iii. entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny:

1. svorky generátora zariadenia na výrobu elektriny,
2. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny,
3. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
4. spotreba elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach,
5. dodávka elektriny priamym vedením.

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

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

- Účastník trhu s elektrinou alebo iná osoba s väzbou na trh s elektrinou môže mať pre danú organizačnú funkciu len jeden EIC kód typu X. Vydaný EIC kód X sa nemení pri zmene názvu účastníka trhu s elektrinou alebo inej osoby s väzbou na trh s elektrinou, adresy a pod.
- EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou alebo prevádzkovateľa obchodnej platformy alebo inej osoby s väzbou na trh s elektrinou prideliuje a eviduje Lokálny vydavateľ alebo ním poverená osoba na základe žiadosti o pridelenie EIC kódu. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov účastníkov trhu s elektrinou a iných osôb s väzbou na trh s elektrinou v registri Lokálneho vydavateľa vedenom v IS OKTE.

5. Pridelenie EIC kódu typu X je podmienkou pre uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní údajov pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a pre uzatvorenie Zmluvy ZO. EIC kód typu X musí mať tiež každý prevádzkovateľ obchodnej platformy, ktorý zastupuje subjekty zúčtovania pri registrácii diagramov.
6. EIC kód typu Y pre bilančnú skupinu sa prideluje v IS OKTE Subjektu zúčtovania po uzatvorení Zmluvy ZO.
7. EIC kód typu Y sústavy sa prideluje v IS OKTE, a to na základe žiadosti prevádzkovateľa sústavy, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením prenosu alebo distribúcie na vymedzenom území. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý prevádzkoval sústavu pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať sústavu aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu Y sústavy najneskôr 6.6.2013.
8. EIC kód typu Y priameho vedenia sa prideluje v IS OKTE, a to na základe žiadosti prevádzkovateľa priameho vedenia, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením dodávky priamym vedením. Prevádzkovateľ priameho vedenia, ktorý prevádzkoval priame vedenie pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať priame vedenie aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu Y priameho vedenia najneskôr 6.6.2013.
9. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny sa prideluje v IS OKTE, a to na základe žiadosti výrobcu elektriny, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením skúšobnej prevádzky zariadenia na výrobu elektriny. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkoval zariadenie na výrobu elektriny pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať zariadenie na výrobu elektriny aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu W zariadenia na výrobu elektriny najneskôr 6.6.2013.
10. EIC kód typu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu v rámci zariadenia na výrobu elektriny sa prideluje v IS OKTE, a to na základe žiadosti výrobcu elektriny, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred zahájením skúšobnej prevádzky zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti vyrábajúcej elektrinu (generátora, meniča). Výrobca elektriny, ktorý prevádzkoval zariadenie na výrobu elektriny pred nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku a bude prevádzkovať zariadenie na výrobu elektriny aj po 1.7.2013, podá žiadosť o pridelenie EIC kódu typu W generátora najneskôr 6.6.2013.
11. EIC kódy typu W pre rozhranie sústav, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a sústavy, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia a virtuálne prepojenie odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtu koncovej spotreby sa pridelujú v IS OKTE.
12. Ak účastník trhu s elektrinou alebo iná osoba s väzbou na trh s elektrinou nepožiadala o pridelenie EIC kódu typu Y alebo W v uvedenom termíne, OKTE, a.s. je oprávnený prideliť EIC kód typu Y alebo W aj bez žiadosti účastníka trhu s elektrinou alebo inej osoby s väzbou na trh s elektrinou.
13. EIC kódy typu Z pridelujú príslušní účastníci trhu s elektrinou alebo iné osoby s väzbou na trh s elektrinou - prevádzkovateľ sústavy, alebo prevádzkovateľ priameho vedenia pre odberné a odovzdávacie miesta, pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa sústavy alebo priamym vedením daného prevádzkovateľa priameho vedenia a pre ďalšie entity, ku ktorým sú uchovávané merané alebo iným spôsobom určené údaje v kW alebo kWh, resp. výrobca elektriny pre meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny - v súlade s postupom určeným Lokálnym vydavateľom, a vedú ich evidenciu. Každý EIC kód typu Z odberného a odovzdávacieho miesta, meracieho bodu

alebo inej entity účastník trhu s elektrinou alebo iná osoba s väzbou na trh s elektrinou zaregistruje do evidencie vydaných EIC kódov typu Z v IS OKTE, a to najneskôr do 9:00 jeden pracovný deň pred zahájením zasielania dát do IS OKTE za daný EIC kód Z.

2.2.2. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých OOM

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

- a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
- b. EIC kód Y sústavy, do ktorej je OOM pripojené, alebo EIC kód Y priameho vedenia, na ktoré je OOM pripojené,
- c. druh odberného a odovzdávacieho miesta,
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy alebo z priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy alebo z priameho vedenia aj fyzická dodávka do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy alebo z priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy alebo z priameho vedenia aj fyzická dodávka do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - 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,
- d. typ určeného meradla:
- i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
 - ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
 - iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,
 - iv. hodnoty stanovené výpočtom,
 - v. hodnoty stanovené odhadom,
- e. napäťová úroveň,
- f. typ uzatvorenej zmluvy:
- i. zmluva o prístupe do sústavy medzi prevádzkovateľom sústavy a užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,
 - ii. zmluva medzi prevádzkovateľom sústavy a dodávateľom elektriny,
- g. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- h. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- i. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,
- j. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny,
- k. v prípade prerušenia prenosu alebo distribúcie údaj o období, v ktorom je prenos alebo distribúcia prerušený,

- l. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie sústav informáciu, či je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav odpojené od elektrizačnej sústavy SR,
 - m. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt triedu typového diagramu odberu a údaj o očakávanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
 - n. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,
 - o. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti odberného a odovzdávacieho miesta,
 - p. EIC kód X poskytovateľa meraných dát.
2. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, eviduje OKTE, a.s. aj túto informáciu. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, eviduje OKTE, a.s. aj tieto EIC kódy typu Z.
 3. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber činnnej elektriny zo sústavy do OOM,
 - b. fyzická dodávka činnnej elektriny do sústavy z OOM,
 4. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, eviduje OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber činnnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,
 - b. fyzická dodávka činnnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,
 5. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. v štvrt' hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát v sústave určených pre účely zúčtovania odchýlok,
 - b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt a v prípade strát v sústave určených pre bilančné účely,
 - c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
 6. Ak prevádzkovateľ sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu

Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, eviduje OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

- a. v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
7. Pre jednotlivé OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, OKTE, a.s. eviduje údaje o predpokladanom ročnom odbere alebo dodávke v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest na nasledujúcich 12 mesiacov.

2.2.3. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých sústavách

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé sústavy eviduje tieto údaje:
 - a. EIC kód X prevádzkovateľa sústavy,
 - b. EIC kód Y sústavy,
 - c. EIC kódy Y susediacich sústav,
 - d. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy,
 - e. EIC kódy W rozhraní sústav a EIC kódy W rozhraní zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
 - f. dátum zahájenia a prípadne ukončenia prevádzky sústavy,
 - g. EIC kód Y nadradenej sústavy.
2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

2.2.4. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých priamych vedeniach

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé priame vedenia eviduje tieto údaje:
 - a. EIC kód X prevádzkovateľa priameho vedenia,
 - b. EIC kód Y priameho vedenia,

- c. EIC kódy W pripojených zariadení na výrobu elektriny,
 - d. EIC kód W pre rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia,
 - e. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených priamym vedením,
 - f. dátum zahájenia a prípadne ukončenia prevádzky priameho vedenia.
2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
- a. v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

2.2.5. **Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny**

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé zariadenia na výrobu elektriny eviduje tieto údaje:
- a. EIC kód X výrobcu elektriny,
 - b. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobňa),
 - c. EIC kódy W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - d. EIC kód W pre označenie rozhrania zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia (v prípade zariadení na výrobu elektriny pripojených na priame vedenie),
 - e. EIC kód W pre označenie rozhrania zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
 - f. EIC kód Y sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,
 - g. EIC kód Y pre priame vedenie pripojené na zariadenie na výrobu elektriny (v prípade zariadení na výrobu elektriny pripojených na priame vedenie),
 - h. EIC kód Z merania na svorkách generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,
 - i. EIC kód Z vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - j. EIC kód Z vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,
 - k. EIC kód Z spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
 - l. EIC kód Z pre ostatnú vlastnú spotrebu výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
 - m. EIC kód Z pre dodávku priamym vedením (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,

- n. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy, za ktoré poskytuje údaje prevádzkovateľ sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,
 - o. 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),
 - p. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,
 - q. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,
 - r. adresa prevádzky,
 - s. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v kW,
 - t. dosiahnuteľný výkon v kW,
 - u. príznak výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike,
 - v. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,
 - w. údaj o odstavkách zariadenia na výrobu elektriny vo formáte od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR
 - x. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie
 - y. EIC kód X poskytovateľa meraných dát.
2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za priradené obdobie.

2.2.6. **Evidencia typových diagramov odberu**

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

- a. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby zúčtovania odchýlok,
- b. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby zúčtovania rozdielov,
- c. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny,
- d. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby predikcie nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny
- e. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby centrálnej fakturácie.

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

2.3.1. Údaje poskytované prevádzkovateľom prenosovej sústavy od 1.7.2013

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených do prenosovej sústavy obsahujúci tieto údaje:
 - a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
 - b. druh odberného miesta:
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - 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,
 - x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
 - xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,
 - xii. straty elektriny v sústave,
 - xiii. nemerateľný odber,
- c. typ určeného meradla:
- i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
 - ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
 - iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,
 - iv. hodnoty stanovené výpočtom,
 - v. hodnoty stanovené odhadom,
- d. typ uzatvorenej zmluvy:
- i. zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny s užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,
 - ii. zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny s dodávateľom elektriny,
- e. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za OOM prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- f. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý na danom OOM prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- g. v prípade OOM výrobcu elektriny EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na OOM,
- h. v prípade OOM, ktoré tvorí rozhranie medzi prenosovou sústavou a inou prenosovou sústavou alebo prenosovou sústavou a distribučnou sústavou EIC kód Y susediacej sústavy,
- i. v prípade prerušenia prenosu, údaj o období, v ktorom je prenos prerušený,

- j. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,
 - k. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.
 3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. každú zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytuje údaje podľa ods. 2, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 2.
 4. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
 - iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,
 - b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest
 - i. odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
 - iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,
 - c. straty elektriny v prenosovej sústave.
 5. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 4:
 - a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest,
 - b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov, vrátane nameraných dát z meraní typu B,

- c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje hodnôt z registra meraní typu A a meraní typu B v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest.
- 6. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.
- 7. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber činnnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,
 - b. fyzická dodávka činnnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,
- 8. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 7:
 - a. v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

2.3.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy od 1.7.2013

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

uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

- iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- 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,
- x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
- xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,
- xii. straty elektriny v sústave,
- xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

- i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
- ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
- iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,
- iv. hodnoty stanovené výpočtom,
- v. hodnoty stanovené odhadom,

- d. napäťová úroveň
 - i. VVN
 - ii. VN
 - iii. NN
 - e. typ uzatvorenej zmluvy:
 - i. zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta
 - ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,
 - f. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
 - g. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
 - h. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste,
 - i. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny,
 - j. v prípade OOM, ktoré tvorí rozhranie medzi distribučnou sústavou a inou distribučnou sústavou alebo distribučnou sústavou a prenosovou sústavou EIC kód Y susediacej sústavy,
 - k. v prípade prerušenia distribúcie údaj o období, v ktorom je distribúcia prerušená,
 - l. v prípade OOM vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt triedu TDO a údaj o očakávanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
 - m. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,
 - n. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.
2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.
 3. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytuje údaje podľa ods. 2, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 2.
 4. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:

- i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
 - b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
 - c. straty elektriny v distribučnej sústave.
- 5. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrtť hodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát elektriny v sústave,
 - b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrtť hodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných dát z meraní typu B a v prípade strát elektriny v sústave,
 - c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje hodnôt z registra meraní typu A a meraní typu B v kWh v členení na 6 desatinných miest,
 - d. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt kWh v členení na 3 desatinné miesta.
- 6. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.
- 7. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber činnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,
 - b. fyzická dodávka činnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,
- 8. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 7:

- a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
9. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka.
10. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:
 - a. výšku odberu elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,
 - b. dátum odpočtu,
 - c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,
 - d. odhad ročného odberu elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.
11. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorého OOM sú pripojené do elektrizačnej sústavy iného štátu ako Slovenskej republiky, odovzdá OKTE, a.s. zoznam všetkých odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie jeho distribučnej sústavy a akejkoľvek inej sústavy, ktoré sú odpojené od elektrizačnej sústavy SR, spolu s uvedením dátumu a času odpojenia od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a dátumu a času opätovného pripojenia k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky.
12. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytuje za OOM tvoriace rozhranie jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy údaje jedným z nasledovných spôsobov:
 - a. Ak OOM má priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytuje za dané OOM namerané údaje a ostatné údaje podľa tejto kapitoly,
 - b. Ak OOM nemá priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy vytvorí virtuálne OOM, ktorému priradí subjekt zúčtovania, a za ktoré poskytuje namerané údaje z rozhrania jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy a ostatné údaje podľa tejto kapitoly.
13. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr v termíne do D-5, 9:00 hod. v rozsahu:
 - a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr

- b. EIC kód typu X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku a,
- c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.

2.3.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy od 1.7.2013

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

- a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
- b. druh odberného miesta,
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy alebo a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber zo sústavy aj fyzická dodávka do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - 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,

x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

xi. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,

xii. straty elektriny v sústave,

xiii. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

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

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

iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

iv. hodnoty stanovené výpočtom,

v. hodnoty stanovené odhadom,

d. napäťová úroveň

i. VVN

ii. VN

iii. NN

e. typ uzatvorenej zmluvy:

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

ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,

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

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

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

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

- j. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta, ktoré tvorí rozhranie medzi distribučnou sústavou a inou distribučnou sústavou alebo distribučnou sústavou a prenosovou sústavou EIC kód Y susediacej sústavy,
 - k. v prípade prerušenia distribúcie údaj o období, v ktorom je distribúcia prerušená,
 - l. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt triedu typového diagramu odberu a údaj o očakávanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
 - m. v prípade dodávky poslednej inštancie dátum začiatku dodávky poslednej inštancie,
 - n. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.
2. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.
 3. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje údaje podľa ods. 2, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 2.
 4. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
 - b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
 - c. straty elektriny v distribučnej sústave.
 5. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrtť hodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát v sústave,

- b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrtť hodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných dát z meraní typu B a v prípade strát v sústave,
 - c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje hodnôt z registra meraní typu A a meraní typu B v kWh v členení na 6 desatinných miest,
 - d. do 5. pracovného dňa nasledujúceho po odpočte určeného meradla, za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh v členení na 3 desatinné miesta.
6. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zistí, že poskytnuté dáta nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. korigované dáta.
7. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
- a. fyzický odber činnnej elektriny zo sústavy na danom meracom bode,
 - b. fyzická dodávka činnnej elektriny do sústavy na danom meracom bode,
8. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi, a poskytne OKTE, a.s. aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto, môže odovzdávať OKTE, a.s. pre jednotlivé meracie body namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 7:
- a. v štvrtť hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. hodnoty z registra v kWh s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a s presnosťou na 6 desatinných miest za priradené obdobie v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
9. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka.
10. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:
- a. výšku odberu elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,

- b. dátum odpočtu,
 - c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,
 - d. odhad ročného odberu elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.
11. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorého OOM sú pripojené do elektrizačnej sústavy iného štátu ako Slovenskej republiky, odovzdá OKTE, a.s. zoznam všetkých odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie jeho distribučnej sústavy a akejkolvek inej sústavy, ktoré sú odpojené do elektrizačnej sústavy SR, spolu s uvedením dátumu a času odpojenia od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a dátumu a času opätovného pripojenia k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky.
12. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje za OOM tvoriace rozhranie jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy údaje jedným z nasledovných spôsobov:
- a. Ak OOM má priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje za dané OOM namerané údaje a ostatné údaje podľa tejto kapitoly,
 - b. Ak OOM nemá priradený subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vytvorí virtuálne OOM, ktorému priradí subjekt zúčtovania, a za ktoré poskytuje namerané údaje z rozhrania jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy a ostatné údaje podľa tejto kapitoly.
13. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr v termíne do D-5, 9:00 hod. v rozsahu:
- a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr
 - b. EIC kód X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku a,
 - c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.

2.3.4. Údaje poskytované prevádzkovateľom priameho vedenia od 1.7.2013

1. Prevádzkovateľ priameho vedenia oznámi OKTE, a.s. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je priame vedenie pripojené.
2. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených na priame vedenie obsahujúci tieto údaje:
 - a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
 - b. druh odberného miesta,
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny z priameho vedenia), za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny z priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

- ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do priameho vedenia), za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iii. odberné a odovzdávacie miesto odberateľa (odber elektriny z priameho vedenia aj dodávka elektriny do priameho vedenia), za odberné a odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber z priameho vedenia aj fyzická dodávka do priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iv. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny z priameho vedenia), za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny z priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - v. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do priameho vedenia), za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - vi. odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (odber elektriny z priameho vedenia aj dodávka elektriny do priameho vedenia), za odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber z priameho vedenia aj fyzická dodávka do priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - vii. odberné miesto – rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba odber z priameho vedenia),
 - viii. odovzdávacie miesto – rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba dodávka do priameho vedenia),
 - ix. odberné a odovzdávacie miesto – rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (odber z priameho vedenia aj dodávka do priameho vedenia),
 - x. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa priameho vedenia pri prevádzkovaní priameho vedenia, ak je evidovaná,
 - xi. nemeráný 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. v prípade prerušenia fyzickej dodávky priamym vedením, údaj o období, v ktorom je fyzická dodávka priamym vedením prerušená,
 - f. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.
3. Prevádzkovateľ priameho vedenia môže OKTE, a.s. poskytnúť informáciu o tom, či je dané OOM tvorené jedným alebo viacerými meracími bodmi. Prevádzkovateľ priameho vedenia môže OKTE, a.s. v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoreného viacerými meracími bodmi poskytnúť aj EIC kódy typu Z jednotlivých meracích bodov tvoriacich dané odberné a odovzdávacie miesto.
 4. Prevádzkovateľ priameho vedenia oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 2 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 2, najneskôr v termíne do 9:00 hod dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.). Ak prevádzkovateľ priameho vedenia poskytuje údaje podľa ods. 3, oznámi OKTE, a.s. aj každú zmenu údajov podľa ods. 3.
 5. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber elektriny z priameho vedenia do odberných alebo odovzdávacích miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - iii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,
 - b. fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia z odovzdávacích alebo odberných miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - iii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,
 - c. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa priameho vedenia.
 6. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrt hodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW v členení na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných dát z meraní typu B,

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

2.3.5. Údaje poskytované od výrobcu elektriny

1. Výrobca 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 pri výrobe elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
- e. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu 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),
- f. 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 nespotrebuje vyrobenú elektrinu),
- g. 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),
- h. 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),
- i. 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),

2. Výrobca ďalej do IS OKTE zadáva tieto údaje:

- a. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,
- b. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,
- c. adresa prevádzky,
- d. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v kW,
- e. dosiahnuteľný výkon v kW,
- f. príznak výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa Zákona o energetike,
- g. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,
- h. údaj o odstávkach zariadenia na výrobu elektriny vo formáte od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR,
- i. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie.

3. Výrobca elektriny pre jednotlivé zariadenia na výrobu elektriny ďalej vyplní tieto údaje:

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

- b. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy,
 - c. celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny v kW,
 - d. dosiahnuteľný výkon v kW.
4. V prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa odsekov 1 až 3 výrobca tieto aktualizuje najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.
5. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
- a. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
 - b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla)
 - c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - d. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - e. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,
 - f. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu.
6. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
- a. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,
 - b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - c. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu.
7. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, okrem výrobcu elektriny, ktorého

elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za každý deň nasledujúceho mesiaca tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

- a. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
 - b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),
 - c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - d. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - e. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,
 - f. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.
8. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za každý deň nasledujúceho mesiaca tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
- a. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,
 - b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - c. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň.
9. Výrobca elektriny odovzdáva OKTE, a.s. hodnoty dosiahnuteľného výkonu v kW, a to na mesačnej báze za uplynulý mesiac.
10. Výrobca elektriny odovzdá OKTE, a.s. súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac podľa odsekov 5 až 8 v členení podľa primárneho zdroja energie a údaj podľa odseku 9 do 5. pracovného dňa mesiaca.
11. Ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET, odovzdáva OKTE, a.s. súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac podľa odsekov 5 až 8 písm.

a a b osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny do 5. pracovného dňa mesiaca.

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

a. plánované údaje na nasledujúci mesiac o:

- i. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
- ii. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
- iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
- iv. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

b. plánované údaje na nasledujúci rok o:

- i. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
- ii. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
- iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
- iv. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,

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

13. Výrobca elektriny odovzdá údaje podľa odseku 12.a OKTE, a.s. do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci mesiac v členení podľa primárneho zdroja energie.

14. Výrobca elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, údaje podľa bodu 12.a neodovzdáva.

15. Výrobca elektriny odovzdá údaje podľa odseku 12.b OKTE, a.s. do 31. decembra na nasledujúci rok v členení podľa primárneho zdroja energie.

16. Výrobca elektriny odovzdá údaje podľa odseku 12.c OKTE, a.s. do 31. decembra na nasledujúcich 5 rokov v členení podľa primárneho zdroja energie.

17. 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 KVEV odovzdá údaje podľa odseku 12.b OKTE, a.s. osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do 15. augusta na nasledujúci kalendárny rok.

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

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

1. OKTE, a.s. poskytuje prístup k nameraným údajom dotknutým účastníkom trhu s elektrinou alebo iným osobám s väzbou na trh s elektrinou za celé vymedzené územie v IS OKTE.

K údajom, ktoré poskytovatelia poskytli OKTE, a.s. do 9:00 hod., poskytuje OKTE, a.s. dotknutým účastníkom trhu s elektrinou alebo iným osobám s väzbou na trh s elektrinou prístup najneskôr do 10:30 hod.

2.4.1. Údaje poskytované Subjektu zúčtovania

1. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania prístup k nameraným hodnotám odberu a dodávky elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. Na základe informácie od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zmene dodávateľa elektriny 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 očakávanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
 - b. trieda typového diagramu odberu.

2.4.2. Údaje poskytované dodávateľovi elektriny

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

2.4.3. Údaje poskytované prevádzkovateľovi prenosovej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do prenosovej sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v prenosovej sústave použitých pre zúčtovanie odchýlok.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.

3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v prenosovej sústave použitých pre zúčtovanie odchýlok s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.4. Údaje poskytované prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.5. Údaje poskytované prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov.
2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.6. Údaje poskytované prevádzkovateľovi priameho vedenia

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

2.4.7. Údaje poskytované výrobcovi elektriny

1. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi 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 údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi prístup k hodnotám o výrobe elektriny, dodávke elektriny priamym vedením, o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny a ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcu elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.8. Údaje poskytované Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

1. OKTE, a.s. poskytuje Úradu pre reguláciu sieťových odvetví agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zostavy pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví obsahujú:
 - a. počet OOM pripojených do sústavy,
 - b. počet zariadení na výrobu elektriny,
 - c. počet dodávateľov, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
 - d. počet OOM registrovaných u jednotlivých dodávateľov,
 - e. dodávku jednotlivých dodávateľov do OOM,
 - f. počet subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
 - g. počet OOM registrovaných v bilančných skupinách jednotlivých subjektov zúčtovania,
 - h. koncovú spotrebu,
 - i. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - j. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
 - k. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR,
 - l. odber z jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
 - m. dodávku do jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
 - n. výrobu elektriny na svorkách alebo iných zariadení na výrobu elektriny jednotlivých výrobcov elektriny,
 - o. počet evidovaných priamych vedení,
 - p. sumárny objem elektriny dodanej priamym vedením,
 - q. sumárny objem ostatnej spotreby elektriny výrobcov elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny a okrem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach,
 - r. sumárny objem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny,
 - s. sumárny objem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach,
 - t. počet zmien dodávateľa,

- u. počet zmien bilančnej skupiny,
- v. veľkosť inštalovaného výkonu.

2.4.9. Údaje poskytované Ministerstvu hospodárstva SR

1. OKTE, a.s. poskytuje Ministerstvu hospodárstva SR agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zostavy pre Ministerstvo hospodárstva SR obsahujú:
 - a. počet OOM pripojených do sústavy,
 - b. počet zariadení na výrobu elektriny,
 - c. počet dodávateľov, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
 - d. počet subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
 - e. koncovú spotrebu,
 - f. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - g. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
 - h. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR.

2.4.10. Zverejňované údaje

1. OKTE, a.s. zverejňuje na svojom webovom sídle agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zverejňované zostavy obsahujú:
 - a. počet OOM pripojených do sústavy,
 - b. počet zariadení na výrobu elektriny,
 - c. počet dodávateľov elektriny, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
 - d. počet subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
 - e. koncovú spotrebu,
 - f. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - g. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
 - h. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR.

2.5. Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE

1. Účastník trhu s elektrinou svoju reklamáciu podáva v elektronickej podobe formou zabezpečenej komunikácie prostredníctvom IS OKTE.
2. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a. EIC kód X účastníka trhu s elektrinou, ktorý reklamuje,
 - b. EIC kód Z odberného alebo odovzdávacieho miesta, ktorého sa reklamácia týka,
 - c. predmet reklamácie
 - i. namerané alebo iným spôsobom určené hodnoty,
 - ii. nesprávne priradený dodávateľ elektriny,
 - iii. nesprávne priradená bilančná skupina,

- iv. nesprávne priradená sústava alebo priame vedenie,
 - v. nesprávne pridelený typ určeného meradla,
 - vi. nesprávne pridelený TDO,
 - vii. nesprávne pridelený typ zmluvy,
 - viii. nesprávny údaj o prerušenom prenose alebo prerušenej distribúcii, rozdiely medzi údajmi poskytnutými OKTE, a.s. a údajmi zverejnenými OKTE, a.s.
- d. v prípade reklamácie nameraných údajov údaj o období, ktorého sa reklamácia nameraných údajov týka,
 - e. vlastný text reklamácie,
 - f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou,
 - g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy a pod.).
3. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
- a. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 30 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 štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie.

2.6. Ďalšie údaje poskytované v súlade s Pravidlami trhu

2.6.1. Údaje poskytované prevádzkovateľom prenosovej sústavy

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

2.6.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

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

2.6.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

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

elektriny. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznamuje OKTE, a.s. každú zmenu technických predpokladov podľa zákona o energetike, ak žiada o zmenu povolenia na distribúciu elektriny.

3 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK PRE OBDOBIE DO 31.12.2013

3.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Návrh Zmluvy ZO a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy ZO. Uzatvorením Zmluvy ZO a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky účastník trhu s elektrinou preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy ZO.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Subjekte zúčtovania podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy ZO Žiadateľ/Subjekt zúčtovania, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo tohto Prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej Zmluvy ZO alebo dodatku k Zmluve ZO existujúcim Subjektom zúčtovania.
4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy ZO preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy ZO OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy ZO. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy ZO späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy ZO sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa k zaslaní doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy ZO a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy ZO boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy ZO nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutia Úradu.
6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy ZO. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy ZO, podpíše Zmluvu ZO a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu ZO bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.
7. Zmluva ZO, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
 - a. identifikačné údaje zmluvných strán;

- b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;
- c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;
- d. poskytovanie údajov OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
- e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;
- f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;
- g. cenové podmienky;
- h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady platieb;
- i. spôsob riešenia sporov;
- j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;
- k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;
- l. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
- m. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;
- n. účinnosť Zmluvy ZO;
- o. zoznam príloh.

3.2. Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania

1. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy ZO, ktorá obsahuje podmienky stanovenia finančnej zábezpeky podľa Pravidiel trhu a podľa podmienok uvedených v kapitole 3.3.4 Prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií OKTE, a.s.
2. Žiadateľ je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:
 - a. zloženie hotovosti na určený účet OKTE, a.s.;
 - b. odovzdanie bankovej záruky vystavenej od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 10 mesiacov;
 - c. odovzdanie originálneho vyhotovenia ručiteľského vyhlásenia vystaveného spoločnosťou registrovanou v SR alebo inom členskom štáte EÚ, ktorej vlastné imanie je vo výške minimálne trojnásobku veľkosti požadovanej zábezpeky, s dlhodobým kreditným ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), vo forme podľa Prílohy č 5..
3. Žiadateľ musí zabezpečiť finančnú zábezpeku pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO a to
 - a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., minimálne 3 pracovné dni pred účinnosťou Zmluvy ZO, s variabilným symbolom uvedeným v kmeňových údajoch Subjektu zúčtovania. V prípade nesprávneho uvedenia variabilného symbolu platby alebo nesprávneho účtu OKTE, a.s. môže dôjsť k oneskorenému zaregistrovaniu platby do IS OKTE. Za oneskorené pripísanie platby z dôvodu nesprávneho uvedenia variabilného symbolu OKTE, a.s. nenesie zodpovednosť;

- b. odovzdaním bankovej záruky OKTE, a.s. minimálne 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka;
 - c. odovzdaním originálneho vyhotovenia ručiteľského vyhlásenia OKTE, a.s. minimálne 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu so zárukou predloží potvrdenie materskej spoločnosti, ktorá vystavila záruku, o jej credit ratingu, a potvrdenie o výške základného imania, podpísané štatutárnym orgánom tejto spoločnosti. V prípade dokumentov vystavených v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad týchto dokumentov do slovenského jazyka.
4. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne informuje Žiadateľa a vyzve ho k náprave.
 5. Výpočet predbežného finančného zabezpečenia je pre Subjekty zúčtovania dostupný na webovom sídle.
 6. Sumu finančnej zábezpeky musí Žiadateľ poskytnúť v takej výške, aby jej objem zabezpečoval všetky realizované obchody v zmysle Zmluvy ZO.
 7. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu Zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tohto článku.
 8. OKTE, a.s. denne do 10:00 hod uverejňuje na webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných subjektov zúčtovania.
 9. Registrácia Subjektu zúčtovania sa zruší na základe žiadosti Subjektu zúčtovania spolu s uvedením zákonného dôvodu. Žiadosť o zrušenie registrácie spolu s platnou zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo dokumentom preukazujúcim iný zákonný dôvod (ukončenie činnosti, zánik pripojenia), musí byť doručená doporučenou poštou OKTE, a.s. najmenej 10 pracovných dní pred požadovaným dňom zrušenia registrácie. OKTE, a.s. oznámi zrušenie registrácie písomne doporučenou poštou Subjektu zúčtovania najmenej 5 pracovných dní pred dňom skončenia registrácie.
 10. V prípade ukončenia registrácie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zverejní túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE. OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou, ktorému bola ukončená registrácia, informujú o tejto skutočnosti Úrad a prevádzkovateľov sústav. V oznámení je uvedený dátum, odkedy je Zmluva ZO ukončená.
 11. Ak doterajší dodávateľ elektriny nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny alebo sa mu ako Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, zodpovednosť za odchýlku v odbernom mieste účastníka trhu s elektrinou, za ktorého Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktorý nemá uzavretú ku dňu zániku doterajšej Zmluvy ZO novú Zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, preberá príslušný dodávateľ poslednej inštancie, a to odo dňa nasledujúceho po dni, v ktorom pôvodný dodávateľ stratil spôsobilosť dodávať elektrinu do týchto odberných miest. Dodávka poslednej inštancie trvá najviac tri mesiace, počas ktorých je dodávateľom elektriny a súvisiacich služieb do daných odberných miest dodávateľ poslednej inštancie. Ak sa Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, oznámi to OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou bezodkladne prevádzkovateľom sústav a Úradu.

12. Subjekt zúčtovania, ktorému končí platnosť registrácie, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby upraveného konečného zúčtovania odchýlok. Výška tejto finančnej zábezpeky sa stanoví na základe očakávaných rozdielov medzi mesačným a konečným zúčtovaním odchýlok. Pri neplnení tejto povinnosti môže byť Subjektu zúčtovania účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.
13. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka odvedie Subjektu zúčtovania hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje administratívny poplatok u Subjektu zúčtovania vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke. OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade faktúr vystavených do 30.9.2013 následne aj poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
14. Ak Subjekt zúčtovania neuhradí OKTE, a.s. platbu za odchýlku, platbu za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky. OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie záväzku najskôr v prvý pracovný deň po splatnosti neuhradenej faktúry. OKTE, a.s. zároveň bezodkladne vyzve Subjekt zúčtovania, aby do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky doplnil finančnú zábezpeku do výšky pokrývajúcej deklarovaný objem obchodov. O použití finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE .
15. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov prostredníctvom IS OKTE. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená; informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle.
16. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

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

3.3.1. Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.
2. Hodnotenie subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky na odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík OKTE, a.s. spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých subjektov zúčtovania vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre OKTE, a.s.
3. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie miery rizika Subjektu zúčtovania podľa objednaného objemu obchodov s elektrinou a dodržiavania platobných záväzkov Subjektu zúčtovania v uplynulom období.
4. Hodnotenie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s.:
 - a. v prípade nového Subjektu zúčtovania uskutočňuje na základe údajov zo Žiadosti o výpočet finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr 15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania. Nový Subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy zaradený do hodnotiacej skupiny 6. Po skončení štvormesačného obdobia je hodnotenie nového Subjektu zúčtovania automaticky upravené OKTE, a.s. podľa výsledkov mesačného zúčtovania a kritéria hodnotenia do hodnotiacej skupiny;
 - b. v prípade existujúceho Subjektu zúčtovania hodnotenie uskutočňuje OKTE, a.s. na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.
5. Aktuálna výška finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac pre Subjekty zúčtovania sa zverejňuje vždy 20. dňa mesiaca v IS OKTE. V prípade nového Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zabezpečí vloženie hodnôt do systému IS OKTE, ktorý výšku finančnej zábezpeky následne vypočíta.
6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, zdôvodnenie pre zmenu. OKTE, a.s. zverejní v IS OKTE výsledok prehodnotenia do 3 pracovných dní od prijatia platnej Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky.
7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť Úradu. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. Úrad po preverení postupu OKTE, a.s. rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky OKTE, a.s. upraví v zmysle rozhodnutia Úradu zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 3 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia Úradu.

3.3.2. Stupnica hodnotenia

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

3.3.3. Zaradenie do hodnotiacej skupiny

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

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

kde

H_k = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

$K1$ = počet bodov podľa kritéria 1,

$K2$ = počet bodov podľa kritéria 2.

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

Hodnotiacia skupina	Hodnota H_k	Hodnota K_g
1.	< 2	0,2
2.	$\geq 2, < 4$	0,3
3.	$\geq 4, < 6$	0,4
4.	$\geq 6, < 8$	0,6
5.	$\geq 8, < 10$	0,8
6.	≥ 10	1

3.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu)

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

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

kde

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

OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania,

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

P_o = pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac,

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

C_o = priemerná cena kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

3.3.4.1. Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania

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

3.3.4.2. Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „ P_o “) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.
2. P_o Subjektu zúčtovania s odberným miestom je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt odchýlky Subjektu zúčtovania po Zúčtovacích periódach a vyššej hodnoty z priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok z registrovaného denného diagramu za obdobie predchádzajúcich štyroch mesiacov s presnosťou na tri desatinné miesta.
3. P_o Subjektu zúčtovania s odberným miestom sa upravuje z hodnoty 0,5 po dvoch kalendárnych mesiacoch od prvého registrovaného obchodu a od registrácie odberného miesta.

4. Ak Subjekt zúčtovania s odberným miestom preruší obchodovanie, v čase opätovného zahájenia obchodovania sa pre výpočet finančnej zábezpeky použije hodnota P_0 stanovená v čase za posledný mesiac pred prerušením obchodovania.
5. Minimálnou hodnotou P_0 Subjektu zúčtovania je 0,005.

3.3.4.3. **Priemerná cena kladnej odchýlky**

1. Priemerná cena kladnej odchýlky (ďalej len „ C_0 “) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny kladnej systémovej odchýlky počas predchádzajúcich štyroch mesiacov. OKTE, a.s. uverejňuje C_0 na webovom sídle.

3.3.5. **Algoritmus zúčtovania odchýlok**

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

3.3.6. **Vzorce na stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania**

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

- a. Odchýlka výrobcu

$$O_i = ZD_i - ZO_i - \text{Meranie}_i + RE_i \quad (\text{v MWh})$$

- b. odchýlka dodávateľa a odberateľa

$$O_i = ZD_i - ZO_i + \text{Meranie}_i + RE_i \quad (\text{v MWh})$$

kde

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

- ZD_i = celková zmluvná dodávka i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,
- ZO_i = celkový zmluvný odber i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,
- $Meranie_i$ = celkové prahové meranie odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu, vo všetkých registrovaných odberných a odovzdávacích miestach bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,
- RE_i = celková regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde ($RE_i = RE_{i+} + RE_{i-}$, kde
- RE_{i+} = kladná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,
- RE_{i-} = záporná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde).

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

3.3.7. **Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku**

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

$$PO_i = O_i * cc \quad (v \text{ €}),$$

kde

- PO_i = platba i-teho Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,
- O_i = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,
- cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh stanovená OKTE, a.s. v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde.

Túto platbu hradí Subjekt zúčtovania OKTE, a.s.

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

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

kde

- PO_i = platba i-temu Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,
 O_i = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,
 cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh stanovená OKTE, a.s. v zmysle
 platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde,
 $kzpo$ = koeficient zápornej platby za odchýlku.

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

- Pre výpočet záporných platieb na účely denného, dekadného a mesačného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije rovnaký koeficient $kzpo$ pre všetky Zúčtovacie periódy, ktorý OKTE, a.s. oznámi najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca.
- Pre výpočet záporných platieb na účely 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 celkovými platbami za odchýlky 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.

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

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

kde

- NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci vo vyhodnocovanom mesiaci,
 PO_+ = súčet všetkých kladných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,
 PO_- = súčet všetkých záporných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu $kzpo$ vo vyhodnocovanom mesiaci v €,
 $kzpo_k$ = koeficient zápornej platby za odchýlku pre konečný prepočet; v prípade, že výsledok vzorca je vyšší ako 1, pre účely konečného vyhodnotenia sa použije hodnota koeficientu 1.

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

3.4. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu pre obdobie do 30.6.2013

3.4.1. Denná (Day Ahead) registrácia diagramov

- Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované.

2. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.
3. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
4. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. do IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
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 najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
6. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je o 13:30 hod. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
7. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, ak:
 - a. bol doručený v nesprávnom formáte,
 - b. bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,
 - c. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,
 - d. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
 - e. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
 - f. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
8. OKTE, a.s. uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
9. 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.
10. 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 opakovanú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.
11. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje Prevádzkovateľ prenosovej sústavy OKTE, a.s. denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.
12. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované

prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).

13. 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.
14. Predbežná registrácia denných diagramov umožňuje Subjektom zúčtovania registrovať svoje denné diagramy počas pracovných dní. Vykonáva sa posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. denné diagramy, ktorých bežná denná registrácia sa uskutočňuje v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Podmienkou predbežnej registrácie diagramov je ich úspešné spárovanie a teda vzájomná dohoda medzi príslušnými Subjektmi zúčtovania o doručovaní diagramov k predbežnej registrácii. Subjekty zúčtovania odovzdávajú len tie denné diagramy, ktoré sú určené k predbežnej registrácii. Denné diagramy môžu byť doplnené a aktualizované ešte v rámci bežnej registrácie počas dní pracovného pokoja.
15. 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.
16. OKTE, a.s. denne do 17:00 hod, po ukončení registrácie denných diagramov, zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
17. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.
18. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa naposledy postupuje v prípade denných registrácií diagramov naposledy pre obchodný deň 30.6.2013.

3.4.2. Vnútrodenná (Intraday) registrácia diagramov

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované, a to v nasledovných časových oknách:
 - a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 04:00 hod.
 - b. časové okno č. 2: od 04:00 hod. do 08:00 hod.
 - c. časové okno č. 3: od 08:00 hod. do 12:00 hod.
 - d. časové okno č. 4: od 12:00 hod. do 16:00 hod.
 - e. časové okno č. 5: od 16:00 hod. do 20:00 hod.
 - f. časové okno č. 6: od 20:00 hod. do 24:00 hod.

3. Denné diagramy obsahujú celkové interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území a celkové externé realizácie vývozu elektriny z vymedzeného územia a dovozu elektriny na vymedzené územie prostredníctvom prenosovej sústavy.
4. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. podľa pravidiel IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
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. 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 so 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.
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 denných 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 začína 6 hodín pred realizáciou odberu a dodávky prvého časového okna.

13. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov, vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov, doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 1 hodinu 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, resp. úpravu denných diagramov, vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov, doručených prostredníctvom obchodných platforiem ak:
 - a. bol doručený v nesprávnom formáte,
 - b. bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno,
 - c. v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien,
 - d. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,
 - e. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
 - f. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
 - g. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
15. OKTE, a.s. uskutočňuje počas príjmu denných diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
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 prijíme 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. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý má pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy možnosť tieto zmeny ako celok zamietnuť, prípadne vnútrodennú registráciu pozastaviť. Pri zamietnutí zmien sú platné denné diagramy potvrdené v rámci dennej registrácie. Schvaľovanie prebieha do 30 minút pred realizáciou odberu a dodávky.
20. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).
21. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
 - a. nie je zaregistrovaný;

- b. do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;
 - c. boli Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.
22. Pri plánovanej odstávke systému, ktorú OKTE, a.s. oznámi Subjektom zúčtovania s predstihom najmenej 3 pracovných dní, sa uzávierka príjmu denných diagramov posúva pre vnútrodennú registráciu diagramov podľa odseku 2:
- a. pre časové okno č. 6 príslušného dňa sa uzávierka príjmu denných diagramov posúva na 3 a pol hodiny pred realizáciou odberu a dodávky, pričom schvaľovanie zmien zo strany OKTE, a.s. sa uskutoční do 3 hodín pred realizáciou odberu a dodávky,
 - b. pre časové okno č.1 nasledujúceho dňa sa začiatok príjmu denných diagramov posúva na 4 hodiny pred realizáciou odberu a dodávky.
23. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE,
24. 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.
25. OKTE, a.s. aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
26. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade vnútrodenných registrácií diagramov naposledy pre obchodný deň 30.6.2013.

3.5. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu pre obdobie od 1.7.2013

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. Kontrola denných diagramov voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a v prípade nedostatočnej výšky disponibilného finančného zabezpečenia môže dôjsť ešte k zamietnutiu denného diagramu Subjektu zúčtovania. Denný diagram potom môže Subjekt zúčtovania opakovane nahlásiť kedykoľvek do termínu uzávierky dennej registrácie diagramov.
2. Príjem denných diagramov v rámci dennej registrácie sa otvára vždy 20. deň v mesiaci na všetky obchodné dni nasledujúceho mesiaca.
3. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.
4. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.

5. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
6. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
7. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je o 13:30 hod. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
8. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, ak:
 - a. bol doručený v nesprávnom formáte,
 - b. bol doručený v čase, v ktorom pre daný obchodný deň nebol otvorený príjem diagramov,
 - c. bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,
 - d. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,
 - e. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
 - f. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
 - g. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
9. OKTE, a.s. uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
10. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania najneskôr do 14:30 hod. v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
11. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých OKTE, a.s. zistil rozdiel. OKTE, a.s. uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.
12. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje Prevádzkovateľ prenosovej sústavy OKTE, a.s. denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky.
13. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).

14. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
- a. nie je zaregistrovaný;
 - b. do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.
15. Predbežná registrácia denných diagramov umožňuje Subjektom zúčtovania registrovať svoje denné diagramy počas pracovných dní. Vykonáva sa posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. denné diagramy, ktorých bežná denná registrácia sa uskutočňuje v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Podmienkou predbežnej registrácie diagramov je ich úspešné spárovanie a teda vzájomná dohoda medzi príslušnými Subjektmi zúčtovania o doručovaní diagramov k predbežnej registrácii. Subjekty zúčtovania odovzdávajú len tie denné diagramy, ktoré sú určené k predbežnej registrácii. Denné diagramy môžu byť doplnené a aktualizované ešte v rámci bežnej registrácie počas dní pracovného pokoja.
16. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.
17. OKTE, a.s. denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
18. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.
19. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade denných registrácií diagramov pre obchodné dni od 1.7.2013 do 31.12.2013.

3.5.2. **Vnútrodenná (Intraday) registrácia diagramov**

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované, a to v časových oknách samostatne pre každú obchodnú hodinu:
 - a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
 - b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
 - c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.
 - d. časové okno č. 4: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
 - e. časové okno č. 5: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
 - f. časové okno č. 6: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
 - g. časové okno č. 7: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
 - h. časové okno č. 8: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
 - i. časové okno č. 9: od 08:00 hod. do 09:00 hod.

- j. časové okno č. 10: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
- k. časové okno č. 11: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
- l. časové okno č. 12: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
- m. časové okno č. 13: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
- n. časové okno č. 14: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
- o. časové okno č. 15: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
- p. časové okno č. 16: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
- q. časové okno č. 17: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
- r. časové okno č. 18: od 17:00 hod. do 18:00 hod.
- s. časové okno č. 19: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
- t. časové okno č. 20: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
- u. časové okno č. 21: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
- v. časové okno č. 22: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
- w. časové okno č. 23: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
- x. časové okno č. 24: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

3. V prípade zmeny stredoeurópskeho času (SEČ) na stredoeurópsky letný čas (SELČ) bude vnútrodenná registrácia diagramov prebiehať v nasledovných 23 časových oknách:

- a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
- b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
- c. časové okno č. 3: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
- d. časové okno č. 4: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
- e. časové okno č. 5: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
- f. časové okno č. 6: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
- g. časové okno č. 7: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
- h. časové okno č. 8: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
- i. časové okno č. 9: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
- j. časové okno č. 10: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
- k. časové okno č. 11: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
- l. časové okno č. 12: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
- m. časové okno č. 13: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
- n. časové okno č. 14: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
- o. časové okno č. 15: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
- p. časové okno č. 16: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
- q. časové okno č. 17: od 17:00 hod. do 18:00 hod.

- r. časové okno č. 18: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
- s. časové okno č. 19: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
- t. časové okno č. 20: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
- u. časové okno č. 21: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
- v. časové okno č. 22: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
- w. časové okno č. 23: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

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

- a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
- b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
- c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.
- d. časové okno č. 4: od 02:00 hod. do 03:00 hod. (vložená prechodná hodina).
- e. časové okno č. 5: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
- f. časové okno č. 6: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
- g. časové okno č. 7: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
- h. časové okno č. 8: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
- i. časové okno č. 9: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
- j. časové okno č. 10: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
- k. časové okno č. 11: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
- l. časové okno č. 12: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
- m. časové okno č. 13: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
- n. časové okno č. 14: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
- o. časové okno č. 15: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
- p. časové okno č. 16: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
- q. časové okno č. 17: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
- r. časové okno č. 18: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
- s. časové okno č. 19: od 17:00 hod. do 18:00 hod.
- t. časové okno č. 20: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
- u. časové okno č. 21: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
- v. časové okno č. 22: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
- w. časové okno č. 23: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
- x. časové okno č. 24: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
- y. časové okno č. 25: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

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

6. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. podľa pravidiel IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
7. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
8. Denné diagramy, ktoré boli registrované v rámci dennej registrácie, sú doručené formou vyššej verzie. Subjekt zúčtovania môže doručiť aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie diagramov. V rámci vnútrodennej registrácie môže OKTE, a.s. k prijímať aj úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy, ktorú k tomu poverí Subjekt zúčtovania.
9. Obchodná platforma musí spĺňať nasledovné podmienky:
 - a. má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 Subjektmi zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 8;
 - b. má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;
 - c. má na svojich stránkach zverejnené technické podmienky OKTE, a.s.;
 - d. má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok so OKTE, a.s. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.;
 - e. každých 6 mesiacov zasiela OKTE, a.s. aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 8.
10. OKTE, a.s. zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 9 a zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami, prostredníctvom IS OKTE.
11. Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal Subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov podľa odseku 8, je súčasťou Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.
12. OKTE, a.s. zabezpečuje agregáciu hodnôt prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom systémov obchodných platforiem spolu s hodnotami denných diagramov zadanými priamo Subjektom zúčtovania.
13. Subjekt zúčtovania:
 - a. oznamuje OKTE, a.s. udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;
 - b. bezodkladne informuje OKTE, a.s. o ukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;
 - c. nenahlasuje v rámci denných diagramov tie hodnoty, ktoré boli nahlásené ako úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy podľa odseku 8.
14. Príjem denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie sa otvára ihneď po uzávierke dennej registrácie diagramov za príslušný obchodný deň.
15. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 30 minút pred realizáciou odberu

a dodávky. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).

16. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, resp. úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem ak:
 - a. bol doručený v nesprávnom formáte,
 - b. bol doručený v čase, v ktorom pre dané časové okno nebol otvorený príjem diagramov,
 - c. bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno,
 - d. v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien,
 - e. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,
 - f. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
 - g. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
 - h. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
17. OKTE, a.s. uskutočňuje počas príjmu denných diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
18. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov ihneď informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
19. OKTE, a.s. po prijíme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.
20. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. OKTE, a.s. tieto denné diagramy opätovne zaregistruje a spáruje.
21. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý má pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy možnosť tieto zmeny ako celok zamietnuť, prípadne vnútrodennú registráciu pozastaviť. Pri zamietnutí zmien sú platné denné diagramy potvrdené v rámci dennej registrácie. Schvaľovanie prebieha do 15 minút pred realizáciou odberu a dodávky.
22. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).
23. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
 - a. nie je zaregistrovaný;

- b. do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;
 - c. boli Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.
24. Pri plánovanej odstávke systému, ktorú OKTE, a.s. oznámi Subjektom zúčtovania s predstihom najmenej 3 pracovných dní, sa uzávierka príjmu denných diagramov pre 5 posledných časových okien daného dňa vykoná naraz v čase o 18:30, pričom schvaľovanie zmien zo strany Prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa pre všetky uvedené časové okná uskutoční do 18:45. V počas doby plánovanej servisnej odstávky v čase 19:00 až 22:00 je v IS OKTE prerušený príjem denných diagramov od Subjektov zúčtovania a úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.
25. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.
26. OKTE, a.s. aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
27. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade vnútrodenných registrácií diagramov pre obchodné dni od 1.7.2013 do 31.12.2013.

3.6. Odovzdávanie skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Pravidlá pri odovzdávaní skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny sú uvedené v pravidlách IS OKTE.
2. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania denne do 9:00 hod. skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Údaje zahŕňajú hodnoty získané priebehovým meraním, náhradné hodnoty meraní a hodnoty z typových diagramov odberu, a to zvlášť za dodávku elektriny a zvlášť za odber elektriny. V bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku Prevádzkovateľa distribučnej sústavy, sú v hodnotách odberov elektriny na odberných miestach s meraním typu C zahrnuté straty elektriny v distribučnej sústave.
3. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania do piateho kalendárneho dňa mesiaca skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Údaje zohľadňujú opravené hodnoty z merania, mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest, hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
4. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby konečného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania najneskôr do 8 mesiacov skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného mesiaca. Údaje zohľadňujú opravené hodnoty z merania a hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu

jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového merania opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.

5. Údaje o skutočnom množstve odobratej a odovzdanej elektriny sa odovzdávajú v MW s presnosťou na tri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase súhrnne podľa jednotlivých bilančných skupín v členení podľa typu merania A, B, C, vrátane strát elektriny v sústave. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.
6. Prevádzkovateľ sústavy je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí údajov informovaný v súlade so štandardom ESP prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
7. OKTE, a.s. preverí úplnosť údajov poskytnutých podľa odsekov 2, 3, 4 a 5 tejto kapitoly; ak zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľov sústav na ich odstránenie.
8. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty OKTE, a.s., oznámi OKTE, a.s. identifikačné údaje všetkých bilančných skupín, za ktoré odovzdáva hodnoty, a to vo formáte odsúhlasenom OKTE, a.s.
9. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa.
10. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do šiesteho kalendárneho dňa mesiaca celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Tieto údaje zohľadňujú opravené hodnoty a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
11. Údaje o množstve obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta, náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE sa odovzdávajú v € s presnosťou na dve desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.
12. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Za nedodanie údajov, príp. dodanie nesprávnych údajov, prevádzkovateľ sústavy znáša všetky dôsledky nesprávneho upraveného konečného vyhodnotenia odchýlok. Platná je posledná verzia odovzdaných údajov.
13. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade odovzdávania skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

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

1. Pokiaľ prevádzkovateľ MDS nemal do zmeny dodávateľa pridelený EIC kód, musí požiadať lokálneho vydavateľa identifikačných čísel o jeho vydanie.
2. Prevádzkovateľ MDS uskutoční zmenu dodávateľa v zmysle Pravidiel trhu, tak ako prevádzkovateľa DS.
3. V prípade novej bilančnej skupiny s odbernými miestami výlučne v sústave príslušného prevádzkovateľa MDS, prevádzkovateľ MDS požiada lokálneho vydavateľa identifikačných čísel o pridelenie EIC kódu pre vzniknutú bilančnú skupinu.

4. Ak prevádzkovateľ MDS nie je registrovaný v systéme zúčtovania odchýlok ako poskytovateľ meraní, požiadava OKTE, a.s. o túto registráciu vyplnením a zaslaním žiadosti a platného kvalifikovaného certifikátu vydaného akceptovanou certifikačnou autoritou podľa pravidiel IS OKTE.
5. Prevádzkovateľ MDS oznámi OKTE, a.s. pri vzniku bilančnej skupiny vo svojej distribučnej sústave identifikačné údaje Subjektu zúčtovania zodpovedného za jeho odchýlku a následne OKTE, a.s. bezodkladne informuje o zmenách v týchto údajoch.
6. Prevádzkovateľ MDS odovzdáva údaje OKTE, a.s. podľa kapitoly 3.6, odseky 2, 3, 4 a 5.
7. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje v prípade odovzdávania skutočných nameraných hodnôt, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.6.2. Postup pri určovaní nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami

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

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

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

kde

$\text{Nepresnosť}_{BS, D}$ = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za obchodný deň D,

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

$DM_{BS,i}$ = denné meranie v bilančnej skupine BS a v Zúčtovacej perióde i nahlásené denne do 9:00 hod. prevádzkovateľom sústavy, ktorý za bilančnú skupinu BS nahlásuje príslušné meranie,

$AM_{BS,i}$ = aktuálne meranie v bilančnej skupine BS a Zúčtovacej perióde i,
 ak $AM_{BS,i} = 0$ a súčasne $DM_{BS,i} = 0$, potom člen vzorca $|(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}) / AM_{BS,i}|$ nadobúda hodnotu 0,
 ak $AM_{BS,i} = 0$ a súčasne $DM_{BS,i} \neq 0$, potom člen vzorca $|(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}) / AM_{BS,i}|$ nadobúda hodnotu 1.

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

4. Ak prevádzkovateľ sústavy nenahlásil pre bilančnú skupinu v súlade s kapitolou 3.6 odsek 2 načas úplné merané hodnoty za určitý obchodný deň, pre účely denného zúčtovania odchýlky, potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami sa v takom prípade pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň uvedie, že prevádzkovateľ sústavy nedodal načas všetky potrebné denné merania.
5. Matematický vzorec na stanovenie celkovej nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy je definovaný nasledovne:

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

kde

$\text{Nepresnosť}_{PS, D}$ = celková nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za obchodný deň D,

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

$\text{Nepresnosť}_{i, D}$ = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu i, za ktorú prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za obchodný deň D.

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

3.7. Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky Subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt odberov a dodávok elektriny, množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie v termínoch podľa kapitoly 3.6 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitol 3.4 a 3.5. V prípade nedostupnosti týchto údajov OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou.
2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitol 3.4 a 3.5 OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo skutočnej nameranej elektriny.
3. V prípade nedostupnosti množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitol 3.4 a 3.5. OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo obstaranej regulačnej elektriny.
4. V obchodných hodinách, v ktorých sa uplatňujú obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike vyhlásené dispečingom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, sa vyhodnotenie odchýlky, zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny OKTE, a.s. nevykoná.

5. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole, ako aj v kapitolách 3.7.1 až 3.7.4, sa postupuje v prípade vyhodnotení odchýlok, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.7.1. Denné vyhodnotenie

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

3.7.2. Dekádne vyhodnotenie

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

3.7.3. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do desiateho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie zohľadňuje:
 - a. opravené hodnoty z merania odovzdané prevádzkovateľmi sústav a vyhodnotenia regulačnej elektriny odovzdané Prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
 - b. mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest a hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu odovzdané prevádzkovateľmi sústav,
 - c. korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
3. OKTE, a.s., v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 3.9.3, vykoná do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie podľa kapitoly 3.9 upravené mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za daný mesiac, ktoré zohľadňujú korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

3.7.4. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 8 mesiacov po jeho skončení, konečný prepočet a konečné vyhodnotenie odchýlky, ktoré zohľadňuje opravené hodnoty z merania a hodnoty vypočítané z typových diagramov odberu jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového merania opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.
2. OKTE, a.s., v prípade uznanej reklamácie konečného vyhodnotenia podľa kapitoly 3.9.4, vykoná do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie podľa kapitoly 3.9 upravené konečné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za daný mesiac, ktoré zohľadňujú korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky nie je možná.

3.8. Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom IS OKTE.
2. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole, ako aj v kapitolách 3.8.1 až 3.8.5, sa postupuje v prípade vyhodnotení odchýlok, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.8.1. Rozsah sprístupňovaných dát

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

3.8.2. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE denne do 10:00 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

3.8.3. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

3.8.4. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do desiateho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.
2. OKTE, a.s., v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia, sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie mesačného vyhodnotenia upravené mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

3.8.5. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE najneskôr do 8 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

2. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE v deň vykonania príslušného konečného vyhodnotenia upravené konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 3.8.1.

3.9. Postup pri reklamáciách

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky a zúčtovaciu cenu odchýlky.
2. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE doručí podľa pravidiel IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a. obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka.
 - b. reklamované vyhodnotenie:
 - i. denné,
 - ii. dekadné,
 - iii. mesačné,
 - iv. konečné,
 - c. označenie druhu reklamácie:
 - i. skutočné namerané množstvo elektriny,
 - ii. veľkosť odchýlky,
 - iii. zúčtovacia cena odchýlky,
 - d. vlastný text reklamácie:
 - i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;
 - ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. OKTE, a.s. v prípade reklamácie skutočných nameraných hodnôt postúpi reklamáciu mesačného, resp. konečného, vyhodnotenia Subjektu zúčtovania na príslušných prevádzkovateľov sústav, ktorí preveria reklamovanú hodnotu a do 15 kalendárnych dní od prijatia reklamácie zašlú vyjadrenie a hodnoty pre následné vyhodnotenie OKTE, a.s.
4. OKTE, a.s. je povinný zahrnúť opravené skutočné hodnoty do následného vyhodnotenia odchýlok. V dôsledku opravenia hodnôt môžu byť tým dotknuté a zmenené aj hodnoty pre Subjekty zúčtovania, ktoré žiadnu reklamáciu nepodali. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.
5. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole, ako aj v kapitolách 3.9.1 až 3.9.5, sa postupuje v prípade reklamácií, ktoré sa týkajú obdobia roku 2013.

3.9.1. Reklamácia denného vyhodnotenia

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

3.9.2. Reklamácia dekadného vyhodnotenia

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

3.9.3. Reklamácia mesačného vyhodnotenia

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

3.9.4. Reklamácia konečného vyhodnotenia

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

3.9.5. Zadávanie reklamácie

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

3.10. Riešenie sporov

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

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

3.11. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
 - a. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
 - b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok.
 - c. platby za odchýlku,
2. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa odseku 1 písm. a a b tohto článku:
 - a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre Subjekt zúčtovania, ktorý má uzavretú Zmluvu ZO v príslušnom roku. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy ZO OKTE, a.s. OKTE, a.s. ju zašle e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa doručenia faktúry e-mailom. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania nebude umožnené zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.
 - b. Faktúru za tarifu za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
3. S účinnosťou od 1.10.2013 OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa odseku 1 písm. a a b tohto článku:
 - a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre Subjekt zúčtovania, ktorý má uzavretú Zmluvu ZO v príslušnom roku. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy ZO OKTE, a.s. OKTE, a.s. ju zašle e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia e-mailom. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania nebude umožnené zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.

- b. Faktúru za tarifu za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
4. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
- a. Zálohové faktúry za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe dekádnych vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády. OKTE, a.s. zašle zálohové faktúry e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne aj poštou na adresu Subjektu zúčtovania. Zálohové faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia e-mailom, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
 - b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlku a k nemu prislúchajúcu DPH OKTE, a.s. vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet OKTE, a.s. v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. zašle vyúčtovaciu faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
 - c. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného mesačného vyhodnotenia, do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
 - d. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia konečného vyhodnotenia. OKTE, a.s. zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
5. S účinnosťou od 1.10.2013 OKTE, a.s. platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje nasledovne:
- a. Zálohové faktúry za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe dekádnych vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády. OKTE, a.s. zašle zálohové faktúry e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Zálohové faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo

dňa ich doručenia e-mailom, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.

- b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlku a k nemu prislúchajúcu DPH OKTE, a.s. vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet OKTE, a.s. v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. zašle vyúčtovaciu faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
 - c. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného mesačného vyhodnotenia, do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
 - d. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia konečného vyhodnotenia. OKTE, a.s. zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
6. Pokiaľ čiastka k úhrade vyplývajúca z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
7. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky Subjekt zúčtovania fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
- a. Zálohové faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe dekádných vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády. Subjekt zúčtovania zašle zálohové faktúry e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla OKTE, a.s. Faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia e-mailom, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
 - b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a k nemu prislúchajúcu DPH Subjekt zúčtovania vystaví na základe mesačného vyhodnotenia do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet Subjektu zúčtovania v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Subjekt zúčtovania zašle vyúčtovaciu faktúru e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu OKTE, a.s. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
 - c. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe upraveného mesačného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. Subjekt zúčtovania zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO a následne

poštou na adresu sídla OKTE, a.s. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom..

- d. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. Subjekt zúčtovania zašle opravnú faktúru zúčtovania e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla OKTE, a.s. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom..
8. S účinnosťou od 1.10.2013 platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky Subjekt zúčtovania fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
- a. Zálohové faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe dekadných vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády. Subjekt zúčtovania zašle zálohové faktúry e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO. Faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia e-mailom, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
 - b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a k nemu prislúchajúcu DPH Subjekt zúčtovania vystaví na základe mesačného vyhodnotenia do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet Subjektu zúčtovania v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Subjekt zúčtovania zašle vyúčtovaciu faktúru e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
 - c. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe upraveného mesačného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. Subjekt zúčtovania zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
 - d. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. Subjekt zúčtovania zašle opravnú faktúru zúčtovania e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
9. Pokiaľ čiastka k úhrade vyplývajúca z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Subjekt zúčtovania oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
10. Nevyhnutnou súčasťou zálohových faktúr, ako aj vyúčtovacích a opravných faktúr, ktoré vystavil Subjekt zúčtovania, resp. OKTE, a.s., je sumárna príloha príslušného vyhodnotenia odchýlok podpísaná splnomocnencom pre mesačné vyhodnotenie a kontrolu Subjektu zúčtovania resp. OKTE, a.s.
11. Prílohu faktúry podľa ods.4, 5, 7 a 8 tohto článku zasiela OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania. Táto príloha obsahuje pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh:

- a. sumár kladných platieb za odchýlky,
 - b. sumár záporných platieb za odchýlky.
12. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, prijaté zálohy v členení podľa dátumu prijatia a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená ako súhrnná faktúra podľa Zákona o DPH.
 13. Podmienkou splatnosti všetkých faktúr vystavených do 30.9.2013 je ich doručenie e-mailom a následne poštou v lehote splatnosti. V prípade doručenia faktúry poštou po lehote splatnosti sa lehota splatnosti predlžuje na nasledujúci deň po dni jej doručenia poštou. OKTE, a.s. a Subjekt zúčtovania sa dohodli, že za deň doručenia faktúry odoslanej poštou sa považuje 4. deň po jej odoslaní, ibaže bola fakticky doručená skôr.
 14. Podmienkou splatnosti všetkých faktúr vystavených po 30.9.2013 je ich doručenie e-mailom v lehote splatnosti. V prípade doručenia faktúry e-mailom po lehote splatnosti sa lehota splatnosti predlžuje na nasledujúci deň po dni jej doručenia e-mailom. OKTE, a.s. a Subjekt zúčtovania sa dohodli, že za deň doručenia faktúry odoslanej e-mailom sa považuje 2. deň po jej odoslaní, ibaže bola fakticky doručená skôr.
 15. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu oprávnenej strany.
 16. Povinnosťou Subjektu zúčtovania je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Subjektu zúčtovania zaslané e-mailom na adresu pre zasielanie faktúr, uvedenú v Zmluve ZO v mesiaci, v ktorom táto Zmluva nadobudne účinnosť.
 17. 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.
 18. Faktúry tuzemských Subjektov zúčtovania musia byť vystavené a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH. V prípade, že faktúra nebude obsahovať údaje podľa Zákona o DPH, je dotknutá Zmluvná strana (OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania) oprávnená vrátiť faktúru na prepracovanie. Splatnosť faktúry začne opäťovne plynúť odo dňa jej doručenia.
 19. Faktúry vystavené zahraničným Subjektom zúčtovania musia obsahovať údaje podľa Smernice Rady 2006/112/ES z 28. Novembra 2006, článok 226, v súčinnosti so Smernicou Rady 2010/45/EÚ z 13. júla 2010.
 20. 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".
 21. 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.
 22. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Zmluvy ZO, a to od 1.10.2013.
 23. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky podľa Zmluvy ZO..

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

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

1. Podľa ustanovení uvedených v kapitolách 3.12.1 až 3.12.3 sa postupuje pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania, ktoré sa vzťahujú k obdobiu do 31.12.2013.

3.12.1. Neuhradenie platby za odchýlku

1. V prípade neuhradenia záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr prvý pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku.
2. OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania aj v prípade nesplnenia povinnosti Subjektu zúčtovania vystaviť a uhradiť dobropis.
3. O použití finančnej zábezpeky OKTE, a.s. informuje Subjekt zúčtovania bezodkladne, najneskôr však v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. O použití finančnej zábezpeky bude Subjekt zúčtovania informovaný prostredníctvom IS OKTE a následne e-mailom a doporučeným listom na adresu Subjektu zúčtovania.

3.12.2. Nedoplnenie finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená. Informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle.
2. Obmedzením alebo pozastavením registrácie denných diagramov sa rozumie, že OKTE, a.s. neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, ani príslušných denných diagramov na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, do IS OKTE. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy ZO a OKTE, a.s. nie je zodpovedný za akékoľvek náklady, majetkové ujmy či škody, ktoré by v tejto súvislosti mohli vzniknúť Subjektu zúčtovania.
3. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov slúži k obmedzeniu finančného rizika OKTE, a.s. a ostatných Subjektov zúčtovania.
4. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov. Reklamáciu Subjekt zúčtovania podáva e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.

5. OKTE, a.s. je povinný bezodkladne zrušiť obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov, pokiaľ zistí, že toto obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov bolo neoprávnené, alebo po odstránení príčiny obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov. OKTE, a.s. po zrušení obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov oznámi túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE.
6. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 1, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.
7. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Subjekt zúčtovania povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška finančnej zábezpeky vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.

3.12.3. Zmena výšky finančnej zábezpeky

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

3.13. Zverejňovanie údajov

1. OKTE, a.s. uverejňuje denne do 10:00 hod prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.
2. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania.
3. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania.
4. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle bilanciú dodávok elektriny a odberov elektriny súhrnne za sústavu na vymedzenom území pre každú Zúčtovaciu periódu

nasledujúceho dňa. Tieto údaje denne aktualizuje po ukončení vnútrodeného obchodovania do 10:00 hod za predchádzajúci deň.

5. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle denne do 10:00 hod predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu:
 - a. veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - b. zúčtovaciu cenu odchýlky pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh,
 - c. súčet kladných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - d. súčet záporných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - e. objem kladnej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - f. objem zápornej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - g. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,
 - h. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,
 - i. celkový odber v odberných miestach s meraním typu A a B pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - j. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach s meraním typu A a B pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - k. celkový odber v odberných miestach s meraním typu C pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - l. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach s meraním typu C pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - m. koeficient použitý pre výpočet záporných platieb za protiodchýlku pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - n. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny.
6. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekadnom, mesačnom, upravenom mesačnom, konečnom a upravenom konečnom vyhodnotení odchýlok.
7. OKTE, a.s. uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.
8. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle uverejňuje v deň konečného vyhodnotenia odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z konečných vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.
9. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami. Prevádzkovatelia distribučných

sústav poskytnú OKTE, a.s. druhy typových diagramov s príslušnými parametrami určené na nasledujúci kalendárny rok najneskôr tri mesiace pred jeho začiatkom.

10. OKTE, a.s. na webovom sídle uverejňuje spôsob výpočtu výšky finančnej zábezpeky pre Subjekt zúčtovania.
11. Podľa ustanovení uvedených v tejto kapitole sa postupuje pri zverejňovaní údajov za obdobie do 31.12.2013.

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

4.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Návrh Zmluvy ZO a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy ZO. Uzatvorením Zmluvy ZO a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky účastník trhu s elektrinou preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy ZO.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Subjekte zúčtovania podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy ZO Žiadateľ/Subjekt zúčtovania a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej Zmluvy ZO alebo dodatku k Zmluve ZO existujúcim Subjektom zúčtovania.
4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy ZO preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy ZO OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy ZO. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy ZO späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy ZO sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa k zaslaní doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy ZO a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy ZO boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy ZO nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.
6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy ZO. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy ZO, podpíše Zmluvu ZO a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla

OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu ZO bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.

7. Zmluva ZO musí mať písomnú formu.
8. Zmluva ZO uzatvorená so subjektom zúčtovania, ktorý má alebo plánuje mať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, obsahuje najmä:
 - a. identifikačné údaje zmluvných strán;
 - b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;
 - c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;
 - d. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
 - e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;
 - f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;
 - g. cenové podmienky;
 - h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady platieb;
 - i. spôsob riešenia sporov;
 - j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;
 - k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;
 - l. spôsob vyhodnotenia rozdielov;
 - m. spôsob vyhodnotenia podkladov pre centrálnu fakturáciu;
 - n. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
 - o. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;
 - p. účinnosť Zmluvy ZO;
 - q. zoznam príloh.
9. Zmluva ZO uzatvorená so subjektom zúčtovania, ktorý nemá a neplánuje mať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, obsahuje najmä:
 - a. identifikačné údaje zmluvných strán;
 - b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;
 - c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;
 - d. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
 - e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;
 - f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;
 - g. cenové podmienky;
 - h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady platieb;
 - i. spôsob riešenia sporov;
 - j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;

- k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;
- l. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
- m. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;
- n. účinnosť Zmluvy ZO;
- o. zoznam príloh.

4.2. Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania

1. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy ZO, ktorá obsahuje podmienky stanovenia finančnej zábezpeky podľa Pravidiel trhu a podľa podmienok uvedených v kapitole 4.3.4 Prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií OKTE, a.s.
2. Subjekt zúčtovania je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku a to jednou z nasledovných možností, alebo ich kombináciou:
 - a. zloženie hotovosti na určený účet OKTE, a.s.;
 - b. odovzdanie bankovej záruky vystavenej od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 10 mesiacov;
 - c. odovzdanie originálneho vyhotovenia ručiteľského vyhlásenia vystaveného spoločnosťou registrovanou v SR alebo inom členskom štáte EÚ, ktorej vlastné imanie je vo výške minimálne trojnásobku veľkosti požadovanej zábezpeky, s dlhodobým kreditným ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), vo forme podľa Prílohy č. 5.
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;
 - b. odovzdaním bankovej záruky OKTE, a.s. 15 minimálne kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka;
 - c. odovzdaním originálneho vyhotovenia ručiteľského vyhlásenia OKTE, a.s. minimálne 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu so zárukou predloží potvrdenie materskej spoločnosti, ktorá vystavila záruku, o jej credit ratingu, a potvrdenie o výške základného imania, podpísané štatutárnym orgánom tejto spoločnosti. V prípade dokumentov vystavených v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad týchto dokumentov do slovenského jazyka.
4. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne informuje Žiadateľa a vyzve ho k náprave.
5. Výpočet predbežného finančného zabezpečenia je pre Subjekty zúčtovania dostupný na webovom sídle OKTE, a.s.

6. Sumu finančnej zábezpeky musí Žiadateľ poskytnúť v takej výške, aby jej objem zabezpečoval všetky realizované obchody, zúčtovanie rozdielov a centrálnu fakturáciu v zmysle Zmluvy ZO.
7. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu Zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tohto článku.
8. OKTE, a.s. denne do 10:00 hod uverejňuje na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných subjektov zúčtovania.
9. Registrácia Subjektu zúčtovania sa zruší na základe žiadosti Subjektu zúčtovania spolu s uvedením zákonného dôvodu. Žiadosť o zrušenie registrácie spolu s platnou zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo dokumentom preukazujúcim iný zákonný dôvod (ukončenie činnosti, zánik pripojenia), musí byť doručená doporučenou poštou OKTE, a.s. najmenej 10 pracovných dní pred požadovaným dňom zrušenia registrácie. OKTE, a.s. oznámi zrušenie registrácie písomne doporučenou poštou Subjektu zúčtovania najmenej 5 pracovných dní pred dňom skončenia registrácie.
10. V prípade ukončenia registrácie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zverejní túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE a súčasne OKTE, a.s. a účastník trhu, ktorému bola ukončená registrácia, informujú o tejto skutočnosti úrad a prevádzkovateľov sústav. V oznámení je uvedený dátum, odkedy je Zmluva ZO ukončená.
11. Ak doterajší dodávateľ elektriny nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny alebo sa mu ako subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, zodpovednosť za odchýlku v odbernom mieste účastníka trhu s elektrinou, za ktorého subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktorý nemá uzavretú ku dňu zániku doterajšej Zmluvy ZO novú Zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, preberá príslušný dodávateľ poslednej inštancie, a to odo dňa nasledujúceho po dni, v ktorom pôvodný dodávateľ stratil spôsobilosť dodávať elektrinu do týchto odberných miest. Dodávka poslednej inštancie trvá najviac tri mesiace, počas ktorých je dodávateľom elektriny a súvisiacich služieb do daných odberných miest dodávateľ poslednej inštancie. Ak sa Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, oznámi to OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou bezodkladne prevádzkovateľom sústav a úradu.
12. Subjekt zúčtovania, ktorému končí platnosť registrácie, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby konečného zúčtovania odchýlok a konečného zúčtovania rozdielov a zúčtovania centrálnej fakturácie. Výška tejto finančnej zábezpeky sa stanoví na základe očakávanej výšky možných finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Pri neplnení tejto povinnosti môže byť Subjektu zúčtovania účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.
13. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrtého roka odvedie Subjektu zúčtovania hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje administratívny poplatok u Subjektu zúčtovania vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v

banke. OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

14. Ak Subjekt zúčtovania neuhradí OKTE, a.s. platbu za odchýlku, platbu za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky, platbu za zúčtovanie rozdielov alebo platbu za fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie záväzku najskôr v prvý pracovný deň po splatnosti neuhradenej faktúry. OKTE, a.s. zároveň bezodkladne vyzve Subjekt zúčtovania, aby do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky doplnil finančnú zábezpeku do stanovenej výšky. O použití finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
15. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov prostredníctvom IS OKTE. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená; informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.
16. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 14, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

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

4.3.1. Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.
2. Hodnotenie Subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky na odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík OKTE, a.s. spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých Subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre OKTE, a.s.
3. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie miery rizika Subjektu zúčtovania podľa očakávaných možných finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. a dodržiavania platobných záväzkov Subjektu zúčtovania v uplynulom období.

4. Hodnotenie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s.

- a. v prípade nového Subjektu zúčtovania uskutočňuje na základe údajov zo Žiadosti o výpočet finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr 15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania. Nový Subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy zaradený do hodnotiacej skupiny 6. Po skončení štvormesačného obdobia je hodnotenie nového Subjektu zúčtovania automaticky upravené OKTE, a.s. podľa výsledkov mesačného zúčtovania odchýlok a kritéria hodnotenia do hodnotiacej skupiny;
 - b. v prípade existujúceho Subjektu zúčtovania hodnotenie uskutočňuje OKTE, a.s. na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.
5. Aktuálna výška finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac pre Subjekty zúčtovania sa zverejňuje vždy 20. dňa mesiaca v IS OKTE. V prípade nového subjektu OKTE, a.s. zabezpečí vloženie hodnôt do systému IS OKTE, ktorý výšku finančnej zábezpeky následne vypočíta.
6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, zdôvodnenie pre zmenu. OKTE, a.s. zverejní v IS OKTE výsledok prehodnotenia do 3 pracovných dní od prijatia platnej Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky.
7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť Úradu. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. Úrad po preverení postupu OKTE, a.s. rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky OKTE, a.s. upraví v zmysle rozhodnutia Úradu zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 3 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia Úradu.

4.3.2. Stupnica hodnotenia

1. OKTE, a.s. určuje kritériá hodnotenia K1, K2 pre Subjekt zúčtovania podľa hodnoty základného imania Subjektu zúčtovania vo vzťahu k očakávaným možným finančným záväzkom Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. a kumulovanému počtu dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s.
2. Stupnica hodnotenia jednotlivých Subjektov zúčtovania je stanovená nasledovne.
 - a. Kritérium 1: Základné imanie Subjektu zúčtovania - 0 bodov.
 - b. Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s. za uplynulé uzavreté 4 mesiace:
 - i. je nula: 0 bodov;
 - ii. je menší ako 6: 2 body;
 - iii. je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12: 4 body;
 - iv. je väčší alebo rovný 12 a menší ako 21: 6 bodov;
 - v. je väčší alebo rovný 21 a menší ako 30: 8 bodov;

vi. je väčší alebo rovný 30 alebo ide o nový Subjekt zúčtovania: 10 bodov;

vii. na Subjekt zúčtovania bol vyhlásený konkurz: 10 bodov.

4.3.3. Zaradenie do hodnotiacej skupiny

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

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

kde

H_k = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

$K1$ = počet bodov podľa kritéria 1,

$K2$ = počet bodov podľa kritéria 2.

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

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

4.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky

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

$$FZ = FZ_O + FZ_{ZR} + FZ_{CF}$$

kde

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

FZ_O = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania pre platbu za odchýlky v €, platná pre nasledujúci mesiac,

FZ_{ZR} = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania pre zúčtovanie rozdielov v €, platná pre nasledujúci mesiac

FZ_{CF} = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania pre centrálnu fakturáciu v €, platná pre nasledujúci mesiac,

pričom

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

kde

FZ_o = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania pre platbu za odchýlky v €, platná pre nasledujúci mesiac,

OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania

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

P_o = pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac,

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

C_o = priemerná cena kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac,

$$FZ_{ZR} = 1/12 * OC * K_c * K_z \quad (v \text{ €}),$$

kde

FZ_{ZR} = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania pre zúčtovanie rozdielov v €, platná pre nasledujúci mesiac

OC = očakávaná hodnota ročných dodávok a odberov elektriny na OOM s meraním typu C priradených do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania

K_c = koeficient finančnej zábezpeky pre zúčtovanie rozdielov vyjadrujúci podiel očakávaného množstva elektriny pre vyrovnanie na celkovom objeme očakávanej hodnoty ročných dodávok a odberov elektriny na OOM s meraním typu C; hodnota koeficientu je 0,1,

K_z = koeficient zníženia finančnej zábezpeky; koeficient zníženia finančnej zábezpeky je 0,5 ak subjekt zúčtovania preukáže dlhodobý kreditný rating minimálne na úrovni BBB+ (Standard & Poor's) alebo Baa1 (Moody's), vlastné imanie Subjektu zúčtovania je vo výške minimálne trojnásobku súčtu hodnôt OC , PP_{AB} a PP_C a Subjekt zúčtovania mal za posledné 3 mesiace všetky záväzky voči OKTE vyrovnané v lehote splatnosti. Ak nie sú splnené tieto podmienky zároveň, hodnota koeficientu je 1,

$$FZ_{CF} = (PP_{AB} + PP_C) * K_z \quad (v \text{ €}),$$

kde

FZ_{CF} = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania pre centrálnu fakturáciu v €, platná pre nasledujúci mesiac,

- PP_{AB} = očakávaná výška celkovej mesačnej platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
- PP_C = výška preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.

4.3.4.1. **Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania**

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

4.3.4.2. **Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania**

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

4.3.4.3. **Priemerná cena kladnej odchýlky**

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

4.3.4.4. **Očakávaná hodnota ročných dodávok a odberov elektriny na OOM s meraním typu C**

1. Očakávaná hodnota ročných dodávok a odberov elektriny na OOM s meraním typu C sa určí na základe očakávaných hodnôt ročného odberu a ročnej dodávky elektriny na OOM s meraním typu C v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktoré sú použité pre výpočet nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny.

4.3.4.5. **Očakávaná výška celkovej mesačnej platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pri OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt**

1. Očakávaná výška celkovej mesačnej platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pri OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, sa rovná výške preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, daného

Subjektu zúčtovania na nasledujúci mesiac, ktorá sa určí spôsobom uvedeným v kapitole 4.14.3.2.1 ods. 5 a 7.

4.3.4.6. Výška preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pri OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Výška preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pri OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, sa rovná výške preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy pri OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, daného Subjektu zúčtovania na nasledujúci mesiac, ktorá sa určí spôsobom uvedeným v kapitole 4.14.3.2.2 ods. 5.

4.4. Algoritmus zúčtovania odchýlok

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

4.4.1. Vzorce na stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania

1. Odchýlka Subjektu zúčtovania v zúčtovacej perióde je definovaná ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny.
2. Matematický vzorec na výpočet odchýlky Subjektov zúčtovania je definovaný nasledovne:

$$O_{Szi} = ZD_{Szi} - ZO_{Szi} - M_{Szi} + RE_{Szi} \quad (\text{v MWh})$$

kde

O_{Szi} = celková odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

- ZD_{SZi} = celková zmluvná dodávka i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,
- ZO_{SZi} = celkový zmluvný odber i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,
- M_{SZi} = agregovaná hodnota odberov a dodávok v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, určená podľa odseku 3.
- RE_{SZi} = celková regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde ($RE_{SZi} = RE_{SZi+} + RE_{SZi-}$, kde
- RE_{SZi+} = kladná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,
- RE_{SZi-} = záporná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde).

3. Agregovaná hodnota odberov a dodávok v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$M_{SZi} = \sum OOMd_{jSZi} - \sum OOMo_{jSZi},$$

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,
- $OOMd_{jSZi}$ = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania do sústavy v danej Zúčtovacej perióde,
- $OOMo_{jSZi}$ = 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-tý Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v sústave, v danej Zúčtovacej perióde.
4. OKTE, a.s. vypočíta agregovanú hodnotu odberov a dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania jednotlivo po sústavách a následne za celú bilančnú skupinu subjektu zúčtovania.
5. Ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav, agregovaná hodnota odberov a dodávok v odberných a odovzdávacích miestach tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca

$$M_{SZi} = \left(\sum OOMdr_{jSZi} - \sum OOMd_{jSZo} \right) - \left(\sum OOMor_{jSZi} - \sum OOMo_{jSZo} \right),$$

kde:

- 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,
- $OOMdr_{jSZi}$ = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania do inej sústavy v danej Zúčtovacej perióde,
- $OOMd_{jSZo}$ = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny iného subjektu zúčtovania do danej miestnej distribučnej sústavy v danej Zúčtovacej perióde,
- $OOMor_{jSZi}$ = fyzický odber elektriny na j-tom odbernom a odovzdávacom mieste tvoriacom rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania z inej sústavy v danej Zúčtovacej perióde,
- $OOMo_{jSZo}$ = fyzický odber elektriny na j-tom odbernom a odovzdávacom mieste priradenom do bilančnej skupiny iného subjektu zúčtovania zo sústavy v danej Zúčtovacej perióde.

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 očakávaných 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.

8. Pre účely vyhodnotenia a zúčtovania odchýlok sa straty v sústave považujú za virtuálne odberné a odovzdávacie miesto, ktoré OKTE, a.s. zahrnie do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v danej sústave, pričom OKTE, a.s. použije:
 - a. skutočné hodnoty strát elektriny v sústave poskytnuté prevádzkovateľom danej sústavy, ak prevádzkovateľ sústavy nepoužíva na odberných a odovzdávacích miestach určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt,
 - b. očakávané hodnoty strát elektriny v sústave poskytnuté prevádzkovateľom danej sústavy (nominačné hodnoty), ak prevádzkovateľ sústavy používa na odberných a odovzdávacích miestach určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt.
9. OKTE, a.s. pre výpočet agregovaných hodnôt fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania použije údaje poskytnuté poskytovateľmi údajov do systému IS OKTE pred zahájením výpočtu.
10. OKTE, a.s. nezodpovedá za správnosť a úplnosť údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.
11. Subjekt zúčtovania má možnosť si preveriť údaje poskytované prevádzkovateľmi sústav v systéme IS OKTE.
12. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa vyhodnotí ako súčet odchýlky od salda dohodnutých cezhraničných výmen a množstva regulačnej elektriny vyvezenej v rámci havarijnej výpomoci. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa zohľadňuje v odchýlke Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

4.4.2. **Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku**

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
 - a. platby za odchýlku,
 - b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok,
 - c. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
 - d. platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B a pri dodávke elektriny z odovzdávacích miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B (ďalej len „platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu“).

4.4.2.1. **Platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre Subjekt zúčtovania**

1. OKTE, a.s. stanoví podiel celkových nákladov na regulačnú elektrinu a sumy celkového odberu elektriny a celkovej dodávky elektriny pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$PNRE = \frac{NRE}{CO} ,$$

kde

$PNRE$ = podiel nákladov na regulačnú elektrinu a celkového objemu dodanej a odobratej elektriny v danej zúčtovacej perióde v €/MWh,

NRE = celkové náklady na regulačnú elektrinu vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci v danej zúčtovacej perióde v €,

CO = celkový objem odobratej elektriny vrátane strát elektriny v sústavách v danej zúčtovacej perióde v MWh,

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

$$PRE_{SZi} = PNRE \times (COC_{SZi} + CDC_{SZi}),$$

kde

PRE_{SZi} = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C a pri dodávke elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C v danej zúčtovacej perióde v €,

$PNRE$ = podiel nákladov na regulačnú elektrinu na celkovom objemu dodanej a odobratej elektriny v danej zúčtovacej perióde v €/MWh,

COC_{SZi} = celkový objem odobratej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach bez priebehového merania, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-tý Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v danej sústave, ktorej prevádzkovateľ používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt do COC_{SZi} sa zarátajú aj straty elektriny v sústave určené na základe nominačných hodnôt strát,

CDC_{SZi} = celkový objem dodanej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach bez priebehového merania, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh.

3. OKTE, a.s. stanoví celkovú platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu za všetkých subjektov zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE = \sum_{i=1}^n PRE_{SZi},$$

kde

PRE = celková platba subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €,

PRE_{Szi} = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €.

4. Platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu sa vyráta na základe denného vyhodnotenia odchýlok a aktualizuje sa na základe konečného vyhodnotenia odchýlok.

4.4.2.2. **Platba za odchýlku pre Subjekt zúčtovania**

1. OKTE, a.s. stanoví zúčtovaciu cenu odchýlky v každej štvrt'hodine ako najvyššiu cenu aktivovanej kladnej regulačnej elektriny, ak bola systémová odchýlka kladná, alebo najnižšiu cenu aktivovanej zápornej regulačnej elektriny, ak bola systémová odchýlka záporná. Ak sa systémová odchýlka rovnala nule, použije sa najvyššia cena aktivovanej kladnej regulačnej elektriny. Pokiaľ nebola v danej hodine dodaná žiadna regulačná elektrina, použije sa zúčtovacia cena odchýlky stanovená Úradom.
2. Matematický vzorec na stanovenie kladnej platby za odchýlku je definovaný nasledovne:

$$PO_i = O_i * cc \quad (v \text{ €}),$$

kde

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

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

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v danej Zúčtovacej perióde stanovená podľa ods. 1.

Túto platbu hradí Subjekt zúčtovania OKTE, a.s.

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

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

kde

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

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

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v danej Zúčtovacej perióde stanovená podľa ods. 1,

kzpo = koeficient zápornej platby za odchýlku.

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

4. Pre výpočet záporných platieb na účely denného, dekadného a mesačného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije rovnaký koeficient kzpo pre všetky Zúčtovacie periódy, ktorý OKTE, a.s. oznámi najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca.
5. Pre výpočet záporných platieb na účely konečného zúčtovania odchýlok sa určí koeficient kzpo_k rovnaký pre všetky Zúčtovacie periódy príslušného mesiaca. Koeficient kzpo_k sa určí

s presnosťou na tri desatinné miesta tak, aby rozdiel medzi celkovými platbami za odchýlky a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci bol rovný nule alebo z dôvodu zaokrúhlenia kladný pričom $kzpo_k$ nesmie byť vyšší ako 1.

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

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

kde

- NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci vo vyhodnocovanom mesiaci,
- PRE = celková platba subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vo vyhodnocovanom mesiaci v €,
- PO_+ = súčet všetkých kladných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,
- PO_- = súčet všetkých záporných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu $kzpo$ vo vyhodnocovanom mesiaci v €,
- $kzpo_k$ = koeficient zápornej platby za odchýlku platný pre vyhodnocovaný mesiac.

6. Ak je koeficient zápornej platby za odchýlku vyšší ako 1, použije sa hodnota koeficientu 1.
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 Úradu.

4.4.2.3. **Platba za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky Subjektu zúčtovania**

1. Platba za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky Subjektu zúčtovania je stanovená podľa platného Rozhodnutia Úradu.

4.5. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

4.5.1. **Denná (Day Ahead) registrácia diagramov**

1. Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované. Predbežné zadávanie denných diagramov sa Subjektom zúčtovania umožňuje viac dní vopred na dobu, pre ktorú je v systéme IS OKTE otvorený príjem denných diagramov. Kontrola denných diagramov voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a v prípade nedostatočnej výšky disponibilného finančného zabezpečenia môže dôjsť ešte k zamietnutiu denného diagramu Subjektu zúčtovania. Denný diagram potom môže Subjekt zúčtovania opakovane nahlásiť kedykoľvek do termínu uzávierky dennej registrácie diagramov.
2. Príjem denných diagramov v rámci dennej registrácie sa otvára vždy 20. deň v mesiaci na všetky obchodné dni nasledujúceho mesiaca.
3. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.

4. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
5. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
6. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
7. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je predchádzajúci obchodný deň o 13:30 hod. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
8. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, ak:
 - a. bol doručený v nesprávnom formáte,
 - b. bol doručený v čase, v ktorom pre daný obchodný deň nebol otvorený príjem diagramov,
 - c. bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,
 - d. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,
 - e. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
 - f. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
 - g. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
9. OKTE, a.s. uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
10. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania najneskôr do 14:30 hod. v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
11. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých OKTE, a.s. zistil rozdiel. OKTE, a.s. uskutoční opakovanú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.
12. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje Prevádzkovateľ prenosovej sústavy OKTE, a.s. denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky.
13. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované

prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).

14. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
 - a. nie je zaregistrovaný;
 - b. do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.
15. Predbežná registrácia denných diagramov umožňuje Subjektom zúčtovania registrovať svoje denné diagramy počas pracovných dní. Vykonáva sa posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. denné diagramy, ktorých bežná denná registrácia sa uskutočňuje v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Podmienkou predbežnej registrácie diagramov je ich úspešné spárovanie a teda vzájomná dohoda medzi príslušnými Subjektmi zúčtovania o doručovaní diagramov k predbežnej registrácii. Subjekty zúčtovania odovzdávajú len tie denné diagramy, ktoré sú určené k predbežnej registrácii. Denné diagramy môžu byť doplnené a aktualizované ešte v rámci bežnej registrácie počas dní pracovného pokoja.
16. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.
17. OKTE, a.s. denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
18. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

4.5.2. Vnútrodenná (Intraday) registrácia diagramov

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované, a to v časových oknách samostatne pre každú obchodnú hodinu:
 - a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
 - b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
 - c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.
 - d. časové okno č. 4: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
 - e. časové okno č. 5: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
 - f. časové okno č. 6: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
 - g. časové okno č. 7: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
 - h. časové okno č. 8: od 07:00 hod. do 08:00 hod.

- i. časové okno č. 9: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
- j. časové okno č. 10: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
- k. časové okno č. 11: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
- l. časové okno č. 12: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
- m. časové okno č. 13: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
- n. časové okno č. 14: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
- o. časové okno č. 15: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
- p. časové okno č. 16: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
- q. časové okno č. 17: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
- r. časové okno č. 18: od 17:00 hod. do 18:00 hod.
- s. časové okno č. 19: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
- t. časové okno č. 20: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
- u. časové okno č. 21: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
- v. časové okno č. 22: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
- w. časové okno č. 23: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
- x. časové okno č. 24: od 23:00 hod. do 24:00 hod.

3. V prípade zmeny stredoeurópskeho času (SEČ) na stredoeurópsky letný čas (SELČ) bude vnútrodenná registrácia diagramov prebiehať v nasledovných 23 časových oknách:

- a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
- b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
- c. časové okno č. 3: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
- d. časové okno č. 4: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
- e. časové okno č. 5: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
- f. časové okno č. 6: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
- g. časové okno č. 7: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
- h. časové okno č. 8: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
- i. časové okno č. 9: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
- j. časové okno č. 10: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
- k. časové okno č. 11: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
- l. časové okno č. 12: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
- m. časové okno č. 13: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
- n. časové okno č. 14: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
- o. časové okno č. 15: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
- p. časové okno č. 16: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
- q. časové okno č. 17: od 17:00 hod. do 18:00 hod.

- r. časové okno č. 18: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
 - s. časové okno č. 19: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
 - t. časové okno č. 20: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
 - u. časové okno č. 21: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
 - v. časové okno č. 22: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
 - w. časové okno č. 23: od 23:00 hod. do 24:00 hod.
4. V prípade zmeny stredoeurópskeho letného času (SELČ) na stredoeurópsky čas (SEČ) bude vnútrodená registrácia diagramov prebiehať v nasledovných 25 časových oknách:
- a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 01:00 hod.
 - b. časové okno č. 2: od 01:00 hod. do 02:00 hod.
 - c. časové okno č. 3: od 02:00 hod. do 03:00 hod.
 - d. časové okno č. 4: od 02:00 hod. do 03:00 hod. (vložená prechodná hodina).
 - e. časové okno č. 5: od 03:00 hod. do 04:00 hod.
 - f. časové okno č. 6: od 04:00 hod. do 05:00 hod.
 - g. časové okno č. 7: od 05:00 hod. do 06:00 hod.
 - h. časové okno č. 8: od 06:00 hod. do 07:00 hod.
 - i. časové okno č. 9: od 07:00 hod. do 08:00 hod.
 - j. časové okno č. 10: od 08:00 hod. do 09:00 hod.
 - k. časové okno č. 11: od 09:00 hod. do 10:00 hod.
 - l. časové okno č. 12: od 10:00 hod. do 11:00 hod.
 - m. časové okno č. 13: od 11:00 hod. do 12:00 hod.
 - n. časové okno č. 14: od 12:00 hod. do 13:00 hod.
 - o. časové okno č. 15: od 13:00 hod. do 14:00 hod.
 - p. časové okno č. 16: od 14:00 hod. do 15:00 hod.
 - q. časové okno č. 17: od 15:00 hod. do 16:00 hod.
 - r. časové okno č. 18: od 16:00 hod. do 17:00 hod.
 - s. časové okno č. 19: od 17:00 hod. do 18:00 hod.
 - t. časové okno č. 20: od 18:00 hod. do 19:00 hod.
 - u. časové okno č. 21: od 19:00 hod. do 20:00 hod.
 - v. časové okno č. 22: od 20:00 hod. do 21:00 hod.
 - w. časové okno č. 23: od 21:00 hod. do 22:00 hod.
 - x. časové okno č. 24: od 22:00 hod. do 23:00 hod.
 - y. časové okno č. 25: od 23:00 hod. do 24:00 hod.
5. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.

6. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. podľa pravidiel IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.
7. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
8. Denné diagramy, ktoré boli registrované v rámci dennej registrácie, sú doručené formou vyššej verzie. Subjekt zúčtovania môže doručiť aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie diagramov. V rámci vnútrodennej registrácie môže OKTE, a.s. k prijímať aj úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy, ktorú k tomu poverí Subjekt zúčtovania.
9. Obchodná platforma musí spĺňať nasledovné podmienky:
 - a. má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 Subjektmi zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 8;
 - b. má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;
 - c. má na svojich stránkach zverejnené technické podmienky OKTE, a.s.;
 - d. má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok so OKTE, a.s. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.;
 - e. každých 6 mesiacov zasiela OKTE, a.s. aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 8.
10. OKTE, a.s. zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 9 a zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami, prostredníctvom IS OKTE.
11. Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal Subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov podľa odseku 8, je súčasťou Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.
12. OKTE, a.s. zabezpečuje agregáciu hodnôt prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom systémov obchodných platforiem spolu s hodnotami denných diagramov zadanými priamo Subjektom zúčtovania.
13. Subjekt zúčtovania:
 - a. oznamuje OKTE, a.s. udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;
 - b. bezodkladne informuje OKTE, a.s. o ukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;
 - c. nenahlasuje v rámci denných diagramov tie hodnoty, ktoré boli nahlásené ako úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy podľa odseku 8.
14. Príjem denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie sa otvára ihneď po uzávierke dennej registrácie diagramov za príslušný obchodný deň.
15. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 30 minút pred realizáciou odberu

a dodávky. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).

16. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, resp. úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem ak:
 - a. bol doručený v nesprávnom formáte;
 - b. bol doručený v čase, v ktorom pre dané časové okno nebol otvorený príjem diagramov,
 - c. bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno;
 - d. v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien;
 - e. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu.
 - f. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
 - g. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
 - h. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
17. OKTE, a.s. uskutočňuje počas príjmu denných diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
18. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov ihneď informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
19. OKTE, a.s. po prijíme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.
20. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. OKTE, a.s. tieto denné diagramy opätovne zaregistruje a spáruje.
21. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý má pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy možnosť tieto zmeny ako celok zamietnuť, prípadne vnútrodennú registráciu pozastaviť. Pri zamietnutí zmien sú platné denné diagramy potvrdené v rámci dennej registrácie. Schvaľovanie prebieha do 15 minút pred realizáciou odberu a dodávky.
22. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).
23. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
 - a. nie je zaregistrovaný;

- b. do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;
 - c. boli Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.
24. Pri plánovanej odstávke systému, ktorú OKTE, a.s. oznámi Subjektom zúčtovania s predstihom najmenej 3 pracovných dní, sa uzávierka príjmu denných diagramov pre 5 posledných časových okien daného dňa vykoná naraz v čase o 18:30, pričom schvaľovanie zmien zo strany Prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa pre všetky uvedené časové okná uskutoční do 18:45. V počas doby plánovanej servisnej odstávky v čase 19:00 až 22:00 je v IS OKTE prerušený príjem denných diagramov od Subjektov zúčtovania a úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.
25. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.
26. OKTE, a.s. aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

4.6. Používanie typových diagramov odberu

4.6.1. Metodika výpočtu odberu a dodávky elektriny pomocou TDO pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov a výpočtu nominačných hodnôt a predikcií nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. Hodnota odberu elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v každej hodine dňa (hodinová hodnota odberu elektriny v MWh) bude stanovená podľa nasledovného vzorca:

$$O_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{O}{1000}$$

kde:

- 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
- TDO_n = hodnota normalizovaného TDO danej triedy priradeného danému OOM alebo danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine
- D = predpokladaná alebo skutočná dodávka elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v kWh v danom období
- prv = prvá hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej dodávky elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO
- pos = posledná hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej dodávky elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO

3. Štvrťhodinová hodnota odberu, resp. dodávky elektriny v MWh bude stanovená ako hodinová hodnota odberu, resp. dodávky elektriny v MWh vydelená štyrmi.

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

- Podľa kapitoly 4.6.1 odseku 1 OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu odberu elektriny vypočítať.
- Celkovú hodnotu odberu elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 1 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
- Podľa kapitoly 4.6.1 odseku 2 OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu dodávky elektriny vypočítať.

4. Celkovú hodnotu dodávky elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 3 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.

4.6.3. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. OKTE, a.s. stanoví hodnotu predpokladaného ročného odberu elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine ako súčet hodnôt predpokladaných ročných odberov elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy do 9:00 hod. v deň predchádzajúci dňu, pre ktorý sa výpočet nominačných hodnôt vykonáva.
2. OKTE, a.s. určí hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu nasledujúceho obchodného dňa pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine podľa kapitoly 4.6.1 odseku 1, pričom ako predpokladanú hodnotu odberu použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 1.
3. OKTE, a.s. stanoví hodnotu predpokladanej ročnej dodávky elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine ako súčet hodnôt predpokladaných ročných dodávok elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy do 9:00 hod. v deň predchádzajúci dňu, pre ktorý sa výpočet nominačných hodnôt vykonáva.
4. OKTE, a.s. určí hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu nasledujúceho obchodného dňa pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine podľa kapitoly 4.6.1 odseku 2, pričom ako predpokladanú hodnotu dodávky použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 3.
5. Z hodnôt o odbere elektriny vypočítaných podľa odseku 2 OKTE, a.s. pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu elektriny v každej ¼-hodine obchodného dňa stanoví hodnoty odberov elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine v príslušnej Zúčtovacej perióde postupom podľa kapitoly 4.6.1 odseku 3.
6. Z hodnôt o dodávke elektriny vypočítaných podľa odseku 4 OKTE, a.s. pre potreby výpočtu nominačných hodnôt dodávky elektriny v každej ¼-hodine obchodného dňa stanoví hodnoty dodávok elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine v príslušnej Zúčtovacej perióde postupom podľa kapitoly 4.6.1 odseku 3.
7. OKTE, a.s. sprístupní nominačné hodnoty agregátov vypočítané podľa odsekov 5 a 6 Subjektu zúčtovania do 10:30 hod. na nasledujúci kalendárny deň prostredníctvom IS OKTE.
8. OKTE, a.s. stanoví pre každú Zúčtovaciu periódu agregát odberov elektriny za všetky OOM s meraním typu C v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa určujú nominačné hodnoty odberov elektriny, ako súčet hodnôt určených podľa odseku 5 a použije tieto nominačné hodnoty odberov elektriny pre zúčtovanie odchýlok ako skutočné hodnoty odberov elektriny na OOM nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania. Ak Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v sústave, budú k hodnotám určeným podľa prvej vety tohto odseku pripočítané aj hodnoty strát elektriny v sústave určené na základe nominačných hodnôt strát elektriny v sústave poskytnutých prevádzkovateľom sústavy.

9. OKTE, a.s. stanoví pre každú Zúčtovaciu periódu agregát dodávok elektriny za všetky OOM s meraním typu C v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa určujú nominačné hodnoty dodávok elektriny, ako súčet hodnôt určených podľa odseku 6 a použije tieto nominačné hodnoty dodávok elektriny pre zúčtovanie odchýlok ako skutočné hodnoty dodávok elektriny na OOM nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.

4.6.4. **Predikcia nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny**

1. Spôsobom podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 1, 2 a 5 OKTE, a.s. vypočíta predikciu nominačných hodnôt odberu elektriny pre nasledujúcich 60 dní na základe hodnôt očakávaného ročného odberu elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktoré sú v systéme IS OKTE v dobe výpočtu predikcie.
2. Spôsobom podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 3, 4 a 6 OKTE, a.s. vypočíta predikciu nominačných hodnôt dodávky elektriny pre nasledujúcich 60 dní na základe hodnôt očakávanej 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 očakávaného ročného odberu elektriny a očakávanej ročnej dodávky elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy v danom dni.

4.6.5. **Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby zúčtovania odchýlok**

1. OKTE, a.s. použije pre potreby zúčtovania odchýlok ako skutočné hodnoty odberov elektriny na odberných miestach s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej Zúčtovacej perióde nominačné hodnoty odberov elektriny vypočítané podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 1 a 4.
2. OKTE, a.s. použije pre potreby zúčtovania odchýlok ako skutočné hodnoty dodávok elektriny na odberných miestach s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej Zúčtovacej perióde nominačné hodnoty dodávok elektriny vypočítané podľa kapitoly 4.6.3 odsekov 3, 4 a 6.

4.6.6. **Metodika výpočtu koncovej spotreby pomocou TDO pre potreby centrálnej fakturácie**

1. Hodnota koncovej spotreby elektriny na danom OOM v každej hodine dňa (hodinová hodnota koncovej spotreby elektriny v MWh) bude stanovená podľa nasledovného vzorca:

$$KS_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{KS_p}{1000},$$

kde:

KS_v = vypočítaná hodnota koncovej spotreby elektriny na danom OOM v danej hodine dňa v MWh

TDO_n = hodnota normalizovaného TDO danej triedy priradeného danému OOM v danej hodine

KS_p = predpokladaná alebo skutočná koncová spotreba elektriny na danom OOM v kWh v danom období

prv = prvá hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej koncovej spotreby elektriny pre dané OOM

pos = posledná hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej koncovej spotreby elektriny pre dané OOM

4.6.7. Spôsob použitia hodnôt koncovej spotreby elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby centrálnej fakturácie

1. Podľa kapitoly 4.6.6 odseku 1 OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu konečnej spotreby elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu koncovej spotreby elektriny vypočítať.
2. Celkovú hodnotu koncovej spotreby elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 1 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu koncovej spotreby elektriny.

4.7. Odovzdávanie hodnôt množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do šiesteho kalendárneho dňa mesiaca celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Tieto údaje zohľadňujú opravené hodnoty a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
3. Údaje o množstve obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta, náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE sa odovzdávajú v € s presnosťou na dve desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.
4. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Za nedodanie údajov, príp. dodanie nesprávnych údajov prevádzkovateľ sústavy znáša všetky dôsledky. Pre príslušné vyhodnotenie odchýlok je za platnú považovaná posledná verzia údajov odovzdaných pred termínom príslušného vyhodnotenia. Ak OKTE, a.s. na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom danej sústavy zistí, že saldo fyzických dodávok elektriny do sústavy, fyzických odberov elektriny zo sústavy a strát sa nerovná nule, vyzve prevádzkovateľa danej sústavy, aby opravil a prípadne doplnil nesprávne alebo chýbajúce údaje.

4.7.1. Postup pri určovaní nepresnosti medzi aktuálnymi mesačnými a dennými meraniami

1. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje v deň zúčtovania odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných

vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.

- OKTE, a.s. určí hodnotu aktuálneho merania v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny BS v Zúčtovacej perióde i nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny BS nahlasuje príslušné meranie, ktoré boli použité do príslušného vyhodnotenia odchýlky. OKTE, a.s. určí hodnotu denného merania v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny BS v Zúčtovacej perióde i nahlásených denne do 9:00 hod. prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny BS nahlasuje príslušné meranie.
- Percento nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav za jednotlivé kalendárne dni sa určí podľa nasledujúcich vzorcov.

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

$$\text{Nepresnosť}_{BS, D} = 100 / |D| \cdot \sum_{i \in D} |(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}) / AM_{BS,i}| \quad (\text{v } \%),$$

kde

$\text{Nepresnosť}_{BS, D}$ = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za obchodný deň D,

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

$DM_{BS,i}$ = denné meranie v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i určené podľa ods. 2,

$AM_{BS,i}$ = aktuálne meranie v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i určené podľa ods. 2,

ak $AM_{BS,i} = 0$ a súčasne $DM_{BS,i} = 0$, potom člen vzorca $|(AM_{BS,i} - DM_{BS,i}) / AM_{BS,i}|$ nadobúda hodnotu 0,

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

- Nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS sa vyhodnocuje pre merania typu A odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu. Ak prevádzkovateľ sústavy nahlásil pre všetky OOM v bilančnej skupine BS ako denné aj aktuálne merania vo všetkých Zúčtovacích periódach obchodného dňa len nulové hodnoty ($\sum_{i \in D} |AM_{BS,i}| = \sum_{i \in D} |DM_{BS,i}| = 0$), potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za daný obchodný deň nevyhodnocuje.
- Ak prevádzkovateľ sústavy nenahlásil pre žiadne OOM v bilančnej skupine BS v súlade s kapitolou 2 načas úplné merané hodnoty za určitý obchodný deň pre účely denného zúčtovania odchýlky, potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za daný obchodný deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami sa v takom prípade pre bilančnú skupinu BS za daný obchodný deň uvedie, že prevádzkovateľ sústavy nedodal načas všetky potrebné denné merania.

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

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

kde

$\text{Nepresnosť}_{\text{PS, D}}$ = celková nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za obchodný deň D,

$|\text{BS}|$ = počet bilančných skupín, do ktorých sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie, pre ktoré sa nepresnosť za obchodný deň D vyhodnocuje,

$\text{Nepresnosť}_{i, \text{D}}$ = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu i, do ktorej sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za obchodný deň D.

4.8. Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky Subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt odberov a dodávok elektriny, množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie v termínoch podľa kapitol 4.7 a 5 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitoly 4.5. V prípade nedostupnosti týchto údajov OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou.
2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 2 OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo skutočnej nameranej elektriny.
3. V prípade nedostupnosti množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 4.7. OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo obstaranej regulačnej elektriny.
4. V obchodných hodinách, v ktorých sa uplatňujú obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike vyhlásené dispečingom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, sa vyhodnotenie odchýlky, zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny zo strany OKTE, a.s. nevykoná.

4.8.1. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná predbežné denné vyhodnotenie odchýlky Subjektu zúčtovania a obstaranej regulačnej elektriny do 10:30 hod. za predchádzajúci deň.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, náhradných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát v sústave.

4.8.2. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre denné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.

4.8.3. Predbežné mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do šiesteho kalendárneho dňa predbežné mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, skutočných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát elektriny v sústave, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav;

4.8.4. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do dvanásteho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre predbežné mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.
3. OKTE, a.s. zohľadní uznané reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 4.12.2.4, v konečnom zúčtovaní odchýlok.

4.8.5. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 2 mesiacov po jeho skončení, konečný prepočet a konečné vyhodnotenie odchýlky.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.
3. Reklamácia konečného vyhodnotenia odchýlky nie je možná.

4.9. Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom IS OKTE.

4.9.1. Rozsah sprístupňovaných dát

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania obsahuje:
 - a. veľkosť odchýlky Subjektu zúčtovania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - b. zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - c. percentuálny podiel súčtu odberov elektriny a dodávok elektriny pre odberné miesta s meraním typu C k celkovému súčtu všetkých odberov elektriny a

dodávok elektriny na celom vymedzenom území v % pre každú Zúčtovaciu periódu,

- d. hodnoty odberov a dodávok elektriny bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania podľa typu merania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - e. cenu za odchýlku pri meraní typu C v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - f. platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - g. platbu OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania za odchýlku v eurách pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - h. platbu Subjektu zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny a dodávke elektriny na odberných miestach a odovzdávacích miestach s meraním typu C v € pre každú Zúčtovaciu periódu,
 - i. veľkosť odchýlky sústavy v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu.
2. Vyhodnotenie a vysporiadanie obstaranej regulačnej elektriny jej Dodávateľom obsahuje:
- a. objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - b. platbu za dodávku kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh;
 - c. objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - d. platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

4.9.2. **Denné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 4.9.1.

4.9.3. **Dekádne vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 4.9.1.

4.9.4. **Predbežné mesačné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do šiesteho kalendárneho dňa predbežné mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 4.9.1.

4.9.5. **Mesačné vyhodnotenie**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do dvanásteho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 4.9.1.

4.9.6. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE najneskôr do 2 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 4.9.1.

4.10. Zúčtovanie rozdielov

1. OKTE, a.s. vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním a medzi nominačnými a skutočnými hodnotami strát elektriny v sústave, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, (ďalej len "zúčtovanie rozdielov"); ako namerané hodnoty použije OKTE, a.s. posledné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav za príslušné obdobie.
2. Zúčtovanie rozdielov OKTE, a.s. vykonáva na základe Zmluvy ZO medzi Subjektom zúčtovania a OKTE, a.s.
3. Zúčtovanie rozdielov podľa odseku 1 vykonáva OKTE, a.s. ako
 - a. mesačné zúčtovanie rozdielov, ktoré sa vykonáva v termíne mesačného zúčtovania odchýlok, pre OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol realizovaný odpočet v uplynulom kalendárnom mesiaci,
 - b. konečné zúčtovanie rozdielov, ktoré sa vykonáva v termíne konečného zúčtovania odchýlok, pre OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré bolo pripravené mesačné zúčtovanie rozdielov podľa odseku a.
4. OKTE, a.s. vyhodnotí rozdiely medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu elektriny a dodávky elektriny u odberných miest a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním a v prípade strát elektriny v sústave, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt.
6. OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie rozdielov za odber elektriny zo sústavy na odberných alebo odovzdávacích miestach nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$ROC_{SjSZi} = \sum_{k=1}^n (O_k - NO_k),$$

kde

ROC_{SjSZi} = hodnota rozdielov v odbere elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania,

O_k = skutočný fyzický odber elektriny na odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania určený na základe nameraného odberu elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými

odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odbernému alebo odovzdávaciemu miestu,

$NO_k =$ očakávaný odber elektriny na odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania určený na základe nominačných údajov o odbere elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné a odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami,

$n =$ počet odberných alebo odovzdávacích miest s odberom elektriny zo sústavy nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov v danom mesiaci.

7. OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie rozdielov za dodávku elektriny do sústavy na odberných alebo odovzdávacích miestach nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$RDC_{SjSZi} = \sum_{k=1}^n (D_k - ND_k),$$

kde

$RDC_{SjSZi} =$ hodnota rozdielov v dodávke elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania,

$D_k =$ fyzická dodávka elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania určená na základe nameranej dodávky elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odbernému alebo odovzdávaciemu miestu,

$ND_k =$ očakávaná dodávka elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania určená na základe nominačných údajov o dodávke elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné a odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami,

$n =$ počet odberných alebo odovzdávacích miest s dodávkou elektriny do sústavy nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov v danom mesiaci.

8. Ak prevádzkovateľ j-tej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny do i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$RS_{SjSZi} = S_j - NS_j,$$

kde

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

S_j = skutočná veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania, určená podľa ods. 9,

NS_j = očakávaná veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania, určená na základe nominačných hodnôt strát elektriny v j-tej sústave použitých pre zúčtovanie odchýlok, za rovnaké obdobie ako hodnota strát S_j .

9. Skutočnú veľkosť strát elektriny v sústave vypočíta OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov podľa nasledujúceho vzorca:

$$S_j = D_j - O_j,$$

kde

D_j = skutočná 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 určená na základe skutočných hodnôt dodávok elektriny poskytnutých prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM vybavené meraním typu A alebo B a skutočných hodnôt dodávok elektriny poskytnutých prevádzkovateľmi sústav vo forme veľkosti dodávky a TDO za OOM vybavené meraním typu C; OKTE, a.s. pri určení skutočnej hodnoty dodávky elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kap. 4.6.2,

O_j = skutočný 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 určený na základe skutočných hodnôt odberov elektriny poskytnutých prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM vybavené meraním typu A alebo B a skutočných hodnôt odberov elektriny poskytnutých prevádzkovateľmi sústav vo forme veľkosti odberu a TDO za OOM vybavené meraním typu C; OKTE, a.s. pri určení skutočnej hodnoty dodávky elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kap. 4.6.2.

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

$$R_{SjSZi} = ROC_{SjSZi} - RDC_{SjSZi} + RS_{SjSZi},$$

kde

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

11. OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie rozdielov i-teho subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SZi} = \sum_{j=1}^n (R_{SjSZi}),$$

kde

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

n = počet sústav.

12. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov 6 až 10 oddelene pre jednotlivé subjekty zúčtovania za jednotlivé sústavy a v prípade, ak došlo v priebehu vyhodnocovaného obdobia ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivu pre každú časť vyhodnocovaného obdobia, medzi ktorými boli vyrovnávacie ceny rozdielne.
13. OKTE, a.s. vykoná zúčtovanie rozdielov na základe údajov podľa odsekov 6 až 9 a vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov stanovenej vo výške ceny elektriny na straty pre príslušné obdobie stanovenej Úradom.
14. Úhrada platieb za vyrovnanie prebieha podľa nasledujúcich pravidiel:
- a. Ak je výsledkom vyhodnotenia rozdielov podľa odseku 11 kladná hodnota, Subjekt zúčtovania pri vyrovnaní platbu uhradí OKTE, a.s.
 - b. Ak je výsledkom vyhodnotenia rozdielov podľa odseku 11 záporná hodnota, OKTE, a.s. pri vyrovnaní platbu uhradí Subjektu zúčtovania.
15. Na zúčtovanie rozdielov za vyrovnávaciu cenu OKTE, a.s. vystavuje subjektom zúčtovania samostatné daňové doklady vo vlastnom mene a na vlastný účet.
16. OKTE, a.s. vykoná finančné vyrovnanie podľa odseku 13 pre všetky bilančné skupiny subjektov zúčtovania vrátane subjektov zúčtovania, ktoré prevzali zodpovednosť za odchýlku pri nákupe elektriny na krytie strát v sústave.
17. OKTE, a.s. oznámi Subjektu zúčtovania mesačné súhrnné množstvá elektriny pre vyrovnanie v MWh, v členení podľa jednotlivých sústav.
18. OKTE, a.s. uverejňuje po ukončení mesiaca na svojom webovom sídle mesačné súhrnné množstvá pre vyrovnanie pre jednotlivé sústavy.

4.11. Centrálna fakturácia

4.11.1. Úlohy OKTE, a.s. v rámci centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy

1. OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie vyhodnocuje údaje o:
 - a. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými do prenosovej sústavy,
 - b. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými do distribučnej sústavy,
 - c. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými priamym vedením,
 - d. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcov elektriny.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom trhu s elektrinou podklady v kWh na fakturáciu za množstvo elektriny podliehajúce:
 - a. tarife za systémové služby,
 - b. tarife za prevádzkovanie systému,
 - c. efektívnej sadzbe odvodu do Národného jadrového fondu (ďalej len „NJF“).
3. OKTE, a.s. fakturuje subjektom zúčtovania:
 - a. platba za systémové služby,
 - b. platba za prevádzkovanie systému,
 - c. platba za efektívnu sadzbu odvodu do Národného jadrového fondu.
4. Činnosť centrálnej fakturácie vykonáva OKTE, a.s. od 1.1.2014.

4.11.2. Vyhodnotenie údajov pre potreby centrálnej fakturácie

4.11.2.1. Základné princípy vyhodnotenia údajov pre potreby centrálnej fakturácie

1. OKTE, a.s. vyhodnocuje pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy údaje podľa kapitoly 4.11.1 odseku 1 na základe nameraných alebo iným spôsobom určených údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny a subjektmi zúčtovania.
2. Na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny a subjektmi zúčtovania. určí OKTE, a.s. pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy koncovú spotrebu elektriny, do ktorej sa započíta:
 - a. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených do sústavy vrátane ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy,
 - b. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených priamym vedením,
 - c. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny.
3. Do koncovej spotreby sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 odseku 2 nezapočíta:
 - a. elektrina na účely vývozu elektriny,
 - b. spotreba elektriny na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach,
 - c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny,

- d. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
 - e. ostatná vlastná spotreba elektriny malých zdrojov, na ktoré nie je uplatňovaná podpora elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET,
 - f. elektrina dodaná priamym vedením odberateľovi elektriny výrobcom elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa Zákona o energetike,
 - g. straty elektriny v sústave.
4. Subjekt zúčtovania, ktorý má v svojej bilančnej skupine odberné alebo odovzdávacie miesto, na ktorom môže byť koncová spotreba elektriny iná, ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, oznámi OKTE, a.s.:
- a. identifikačné číslo daného odberného alebo odovzdávacieho miesta,
 - b. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste pripojený (obchodné meno podľa Obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),
 - c. dôvod, z akého môže byť koncová spotreba elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste iná, ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
5. Subjekt zúčtovania, ktorý má vo svojej bilančnej skupine odberné alebo odovzdávacie miesto odberateľa elektriny, ktorému Úrad stanovil individuálnu sadzbu taríf súvisiacich so systémovými službami a úhradou osobitných nákladov podľa Zákona o regulácii, poskytne OKTE, a.s. nasledujúce údaje a dokumenty:
- a. identifikačné číslo odberných a odovzdávacích miest, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje,
 - b. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na daných odberných a odovzdávacích miestach pripojený obchodné meno podľa Obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),
 - c. hodnotu koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,
 - d. obdobie, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje,
 - e. potvrdenie Úradu o stanovení individuálnej sadzby taríf súvisiacich so systémovými službami a úhradou osobitných nákladov podľa Zákona o regulácii pre dotknuté odberné a odovzdávacie miesta odberateľa elektriny.
6. Ak prevádzkovateľ sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia, výrobca elektriny alebo Subjekt zúčtovania neposkytne údaje potrebné pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy zo strany OKTE, a.s. voči subjektom zúčtovania, OKTE, a.s. oznámi túto skutočnosť Úradu.
7. Veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového merania, na ktorom sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy, sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o$$

kde

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

O_o = odhad ročného odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutý prevádzkovateľom sústavy.

8. Veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového merania, na ktorom sa koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy z dôvodu dodávky elektriny priamym vedením alebo z dôvodu vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, alebo z dôvodu ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o + SG_o - D_o - VS_o$$

kde

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste; ak $KS_o < 0$, $KS_o = 0$,

O_o = odhad ročného odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutý prevádzkovateľom sústavy,

SG_o = odhad ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny poskytnutý výrobcom; ak výrobca nemá meranie na svorkách generátora, $SG_o = D_o$,

D_o = odhad ročnej dodávky elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutý prevádzkovateľom sústavy,

VS_o = odhad ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny poskytnutý výrobcom,

9. Ak sa na odbernom alebo odovzdávacom mieste koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy z dôvodu fyzického prepojenia daného odberného alebo odovzdávacieho miesta s inými odbernými alebo odovzdávacími miestami, určí sa veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené, podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o + SG_o - D_o - VS_o$$

kde

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest; ak $KS_o < 0$, $KS_o = 0$,

O_o = odhad ročného odberu elektriny za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest určený na základe odhadov ročných odberov elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach, ktoré sú vzájomne prepojené, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

SG_o = odhad ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, určený na základe odhadov ročných hodnôt výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú

pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, poskytnutých výrobcami,

D_o = odhad ročnej dodávky elektriny za súhrn vzájomne prepojených odberných alebo odovzdávacích miest určený na základe odhadov ročných dodávok elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach, ktoré sú vzájomne prepojené, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

VS_o = odhad ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, určený na základe odhadov ročných vlastných spotrieb elektriny pri výrobe elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené k vzájomne prepojeným odberným alebo odovzdávacím miestam, poskytnutých výrobcami.

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

4.11.3.1. Základné princípy pre prípravu podkladov

1. OKTE, a.s. pripraví pre účastníkov trhu s elektrinou podklady pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 odseku 2 vo forme zostáv.
2. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe nameraných údajov vypracuje OKTE, a.s. v členení po:
 - a. jednotlivých OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a to na základe nameraných údajov za uplynulý mesiac,
 - b. jednotlivých OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a to na základe nameraných údajov za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami.
3. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe nameraných údajov pre OOM podľa odseku 2 písm. a budú pripravované ako:
 - a. predbežné mesačné zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac,
 - b. mesačné zostavy do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý bola pripravená zostava podľa písm. a,
 - c. opravné mesačné zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
4. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy na základe nameraných údajov pre OOM podľa odseku 2 písm. b budú pripravované ako:
 - a. zostavy na základe odpočtov určených meradiel bez priebehového záznamu hodnôt do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla, za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami
 - b. opravné zostavy na základe odpočtov určených meradiel bez priebehového záznamu hodnôt do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.

5. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt budú ďalej pripravované mesačné zálohové zostavy, ktoré budú pripravované do 6. pracovného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac na základe 1/12 očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny.
6. Jednotlivé zostavy budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých zostáv zo strany OKTE, a.s.
7. Zostavy sú generované v IS OKTE a sú k dispozícii dotknutým účastníkom trhu s elektrinou mesačne na základe dát o koncovej spotrebe elektriny.
8. Zostavy sú generované pre:
 - a. jednotlivé subjekty zúčtovania v členení podľa jednotlivých OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,
 - b. jednotlivých dodávateľov elektriny, ktorí nie sú Subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
 - c. OKTE, a.s. v členení podľa jednotlivých subjektov zúčtovania,
 - d. PPS za celé vymedzené územie pre fakturáciu tarify za systémové služby,
 - e. Národný jadrový fond za celé vymedzené územie pre fakturáciu odvodu do NJF,
 - f. Úrad za celé vymedzené územie,
 - g. účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhradza platby na základe tarify za prevádzkovanie systému, pre fakturáciu tarify za prevádzkovanie systému.
9. Pokiaľ je koncová spotreba na odbernom alebo odovzdávacom mieste iná ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste z dôvodu fyzického prepojenia viacerých odberných alebo odovzdávacích miest, sú pre dotknuté odberné alebo odovzdávacie miesta zostavy podľa ods. 8 tejto kapitoly generované pre jednotlivé subjekty zúčtovania alebo pre jednotlivých dodávateľov elektriny ako agregované zostavy za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené.
10. OKTE, a.s. pripravuje zostavy pre centrálnu fakturáciu na základe údajov z registrov určených meradiel. Ak nemá OKTE, a. s. pre OOM s určeným meradlom s priebehovým meraním k dispozícii údaje z registrov, použije údaje nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení, ak sú dostupné.
11. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy účastníkom trhu s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku na odberných alebo odovzdávacích miestach, za obdobie od 1.1.2014.

4.11.3.2. **Zostavy pre Subjekt zúčtovania**

1. Zostavy pre Subjekt zúčtovania obsahujú koncovú spotrebu jednotlivých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ako aj súhrnnú koncovú spotrebu všetkých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, v nasledujúcom členení:
 - a. po jednotlivých odberných a odovzdávacích miestach, na ktorých sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy,
 - b. po jednotlivých odberných a odovzdávacích miestach, na ktorých sa koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy.

2. Zostavy podľa odseku 1 sú pre jednotlivé subjekty zúčtovania generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odseku 1 písm. b generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.
3. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:
 - a. predbežnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,
 - b. mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulý mesiac do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý bola pripravená zostava podľa odseku 3 písm. a,
 - c. opravnú mesačnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky mesačnej zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
4. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:
 - a. zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie, ktorá obsahuje spotrebu na jednotlivých OOM v období medzi dvoma poslednými odpočtami, určenú na základe nameranej spotreby za celé obdobie a prislúchajúcich TDO, vždy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla,
 - b. opravnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky pôvodnej zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. mesačnú zálohovú zostavu na nasledujúci kalendárny mesiac na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace vždy do 6. pracovného dňa mesiaca.
5. Na základe zostáv pripravených podľa odsekov 1 až 4 pripravuje OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania ďalej súhrnne zostavy v členení podľa jednotlivých dodávateľov elektriny, za ktorých prevzal daný Subjekt zúčtovania zodpovednosť za odchýlku.

4.11.3.2.1. Predbežná mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním

1. Predbežná mesačná zostava obsahuje zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. identifikačné číslo OOM,
 - b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
 - c. veľkosť koncovej spotreby elektriny,
 - d. veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,
 - e. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

- f. výška tarify za systémové služby,
- g. výška tarify za prevádzkovanie systému,
- h. výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,
- i. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu
- j. veľkosť platby za systémové služby vypočítanú podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TSS} = TSS \times (KS - KS_k + KS_k \times (1 - k)),$$

kde

P_{TSS} = veľkosť platby za systémové služby,

TSS = výška tarify za systémové služby,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

KS_k = veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

k = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

- k. veľkosť platby za prevádzkovanie systému vypočítanú podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TPS} = TPS \times (KS - KS_k + KS_k \times (1 - k)),$$

kde

P_{TPS} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

KS_k = veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

k = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

- l. veľkosť odvodu do NJF vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{NJF} = NJF \times (KS - OVS),$$

kde

P_{NJF} = veľkosť platby za odvod do NJF,

NJF = výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

OVS = veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

m. veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P = P_{TSS} + P_{TPS} + P_{NJF} ,$$

kde

$P =$ veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy,

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu predchádzajúceho kalendárneho mesiaca, obsahuje predbežná mesačná zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až m za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia nasledujúcim spôsobom:
 - a. v prvej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v ďalších častiach obdobia, a v každej ďalšej časti obdobia, ak sa nejedná o poslednú časť obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,
 - b. v poslednej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v predchádzajúcich častiach obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje ako rozdiel údajov z registra a hodnôt vypočítaných na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,
4. Predbežná mesačná zostava ďalej obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. j,
 - b. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. k,
 - c. údaj o celkovej veľkosti odvodu do NJF Subjektu zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. l,
 - d. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky

súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. m.

5. Predbežné mesačné zostavy podľa odsekov 1 až 4 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odsekov 1 až 4 generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

4.11.3.2.2. Mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním

1. Mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako predbežná mesačná zostava podľa kapitoly 4.11.3.2.1.

4.11.3.2.3. Opravná mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním

1. Opravná mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako predbežná mesačná zostava podľa kapitoly 4.11.3.2.1.

4.11.3.2.4. Zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového merania

1. Zostava na základe nameraných údajov obsahuje zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. identifikačné číslo OOM,
 - b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
 - c. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,
 - d. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,
 - e. výška tarify za systémové služby,
 - f. výška tarify za prevádzkovanie systému,
 - g. výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,
 - h. počiatočný dátum odpočtového obdobia,
 - i. konečný dátum odpočtového obdobia,
 - j. veľkosť platby za systémové služby vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TSS} = TSS \times KS ,$$

kde

P_{TSS} = veľkosť platby za systémové služby,

TSS = výška tarify za systémové služby,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

- k. veľkosť platby za prevádzkovanie systému vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TPS} = TPS \times KS,$$

kde

P_{TPS} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

- l. veľkosť odvodu do NJF vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{NJF} = NJF \times (KS - OVS),$$

kde

P_{NJF} = veľkosť platby za odvod do NJF,

NJF = výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny odobratej na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

OVS = veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

- m. veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P = P_{TSS} + P_{TPS} + P_{NJF},$$

kde

P = veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy,

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v priebehu obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, obsahuje zostava údajov podľa odseku 1 písm. c až g a j až m za jednotlivé obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe nameraných hodnôt a na základe príslušných TDO.
4. Zostava na základe nameraných údajov ďalej obsahuje nasledujúce údaje:

- a. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. j,
 - b. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. k,
 - c. údaj o celkovej veľkosti odvodu do NJF Subjektu zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. l,
 - d. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy a za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. m.
5. Zostavy na základe nameraných údajov podľa odsekov 1 až 4 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odsekov 1 až 4 generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

4.11.3.2.5. Mesačná zálohová zostava za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového merania

1. Mesačná zálohová zostava obsahuje zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
- a. identifikačné číslo OOM,
 - b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
 - c. veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
 - d. veľkosť očakávanej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,
 - e. výška tarify za systémové služby,
 - f. výška tarify za prevádzkovanie systému,
 - g. výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,
 - h. veľkosť platby za systémové služby vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TSS} = \frac{TSS \times KS_o}{12},$$

kde

P_{TSS} = veľkosť platby za systémové služby,

TSS = výška tarify za systémové služby,

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.11.2.1 ods.7 až 9,

- i. veľkosť platby za prevádzkovanie systému vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TPS} = \frac{TPS \times KS_o}{12},$$

kde

P_{TPS} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.11.2.1 ods.7 až 9,

- j. veľkosť odvodu do NJF vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{NJF} = \frac{NJF \times (KS_o - OVS_o)}{12},$$

kde

P_{NJF} = veľkosť platby za odvod do NJF,

NJF = výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.11.2.1 ods.7 až 9,

OVS_o = veľkosť očakávanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

- k. veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P = P_{TSS} + P_{TPS} + P_{NJF},$$

kde

P = veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy,

2. Ak dôjde ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku budú v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa mesačná zálohová zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne, pričom táto zmena bola známa pred prípravou mesačnej zálohovej zostavy, obsahuje zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až k za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými budú výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe očakávaných hodnôt a na základe príslušných TDO.
4. Mesačná zálohová zostava ďalej obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. h,
 - b. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. i,
 - c. údaj o celkovej veľkosti odvodu do NJF Subjektu zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 1 písm. j,
 - d. údaj o celkovej platbe Subjektu zúčtovania za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. k.
5. Mesačné zálohové zostavy podľa odsekov 1 až 4 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odsekov 1 až 4 generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

4.11.3.2.6. Opravná zostava za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového merania

1. Opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava podľa kapitoly 4.11.3.2.4.

4.11.3.3. Zostavy pre dodávateľa elektriny, ktorý nie je Subjektom zúčtovania

1. Zostavy pre dodávateľa elektriny, ktorý nie je Subjektom zúčtovania, obsahujú koncovú spotrebu v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, ako aj súhrnnú koncovú spotrebu všetkých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, v nasledujúcom členení:

- a. po jednotlivých odberných a odovzdávacích miestach, na ktorých sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy,
 - b. po jednotlivých odberných a odovzdávacích miestach, na ktorých sa koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy.
2. Zostavy podľa odseku 1 sú pre jednotlivých dodávateľov elektriny generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odseku 1 písm. b generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.
3. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:
 - a. predbežnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,
 - b. mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulý mesiac do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý bola pripravená zostava podľa odseku 3 písm. a,
 - c. opravnú mesačnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky mesačnej zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
4. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje:
 - a. zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie, ktorá obsahuje spotrebu na jednotlivých OOM v období medzi dvoma poslednými odpočtami, určenú na základe nameranej spotreby za celé obdobie a prislúchajúcich TDO, vždy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla,
 - b. opravnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky pôvodnej zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. mesačnú zálohovú zostavu na nasledujúci kalendárny mesiac na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace vždy do 6. pracovného dňa mesiaca.

4.11.3.3.1. Predbežná mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním

1. Predbežná mesačná zostava obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. identifikačné číslo OOM,
 - b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
 - c. veľkosť koncovej spotreby elektriny,
 - d. veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

- e. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,
- f. výška tarify za systémové služby,
- g. výška tarify za prevádzkovanie systému,
- h. výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,
- i. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu
- j. veľkosť platby za systémové služby vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TSS} = TSS \times (KS - KS_k + KS_k \times (1 - k)),$$

kde

P_{TSS} = veľkosť platby za systémové služby,

TSS = výška tarify za systémové služby,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

KS_k = veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

k = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

- k. veľkosť platby za prevádzkovanie systému vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TPS} = TPS \times (KS - KS_k + KS_k \times (1 - k)),$$

kde

P_{TPS} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

KS_k = veľkosť koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

k = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

- l. veľkosť odvodu do NJF vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{NJF} = NJF \times (KS - OVS),$$

kde

P_{NJF} = veľkosť platby za odvod do NJF,

NJF = výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny,

OVS = veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

m. veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P = P_{TSS} + P_{TPS} + P_{NJF},$$

kde

P = veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy,

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu predchádzajúceho kalendárneho mesiaca, obsahuje predbežná mesačná zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až m za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne.
3. Predbežná mesačná zostava ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe dodávateľa elektriny za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. m.
4. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia nasledujúcim spôsobom:
 - a. v prvej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v ďalších častiach obdobia, a v každej ďalšej časti obdobia, ak sa nejedná o poslednú časť obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,
 - b. v poslednej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v predchádzajúcich častiach obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje ako rozdiel údajov z registra a hodnôt vypočítaných na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,
5. Predbežné mesačné zostavy podľa odsekov 1 až 3 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odsekov 1 až 3 generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

4.11.3.3.2. Mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním

1. Mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako predbežná mesačná zostava podľa kapitoly 4.11.3.3.1.

4.11.3.3.3. Opravná mesačná zostava za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým meraním

1. Opravná mesačná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako predbežná mesačná zostava podľa kapitoly 4.11.3.3.1.

4.11.3.3.4. Zostava na základe nameraných údajov za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového merania

1. Zostava na základe nameraných údajov obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. identifikačné číslo OOM,
 - b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
 - c. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,
 - d. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,
 - e. výška tarify za systémové služby,
 - f. výška tarify za prevádzkovanie systému,
 - g. výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,
 - h. počiatočný dátum odpočtového obdobia,
 - i. konečný dátum odpočtového obdobia,
 - j. veľkosť platby za systémové služby vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TSS} = TSS \times KS ,$$

kde

P_{TSS} = veľkosť platby za systémové služby,

TSS = výška tarify za systémové služby,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

- k. veľkosť platby za prevádzkovanie systému vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TPS} = TPS \times KS ,$$

kde

P_{TPS} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

- l. veľkosť odvodu do NJF vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{NJF} = NJF \times (KS - OVS),$$

kde

P_{NJF} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

NJF = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

OVS = veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami,

m. veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P = P_{TSS} + P_{TPS} + P_{NJF},$$

kde

P = veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy,

2. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v priebehu obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, obsahuje zostava údaje podľa odseku 1 a c až m za jednotlivé obdobia medzi poslednými dvoma odpočtami, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe nameraných hodnôt a na základe príslušných TDO.
4. Zostava na základe nameraných údajov ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe dodávateľa elektriny za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. m.
5. Zostavy na základe nameraných údajov podľa odsekov 1 až 4 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odsekov 1 až 4 generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest.

4.11.3.3.5. Mesačná zálohová zostava za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového merania

1. Mesačná zálohová zostava obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny 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 očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
- d. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny za uplynulý mesiac,
- e. výška tarify za systémové služby,
- f. výška tarify za prevádzkovanie systému,
- g. výška efektívnej sadzby odvodu do NJF,
- h. veľkosť platby za systémové služby vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TSS} = \frac{TSS \times KS_o}{12},$$

kde

P_{TSS} = veľkosť platby za systémové služby,

TSS = výška tarify za systémové služby,

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny odobratej na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.11.2.1 ods.7 až 9,

- i. veľkosť platby za prevádzkovanie systému vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{TPS} = \frac{TPS \times KS_o}{12},$$

kde

P_{TPS} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny odobratej na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.11.2.1 ods.7 až 9,

- j. veľkosť odvodu do NJF vypočítaného podľa nasledujúceho vzorca:

$$P_{NJF} = \frac{NJF \times (KS_o - OVS_o)}{12},$$

kde

P_{NJF} = veľkosť platby za prevádzkovanie systému,

NJF = výška tarify za prevádzkovanie systému,

KS_o = veľkosť očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny odobratej na danom odbornom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 4.11.2.1 ods.7 až 9,

OVS_o = veľkosť očakávanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,

- k. veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy vypočítanej podľa nasledujúceho vzorca:

$$P = P_{TSS} + P_{TPS} + P_{NJF} ,$$

kde

P = veľkosť platby za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy,

2. Ak dôjde ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, v ktorej dôsledku budú v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa mesačná zálohová zostava pripravuje, výšky poplatkov rozdielne, pričom táto zmena bola známa pred prípravou mesačnej zálohovej zostavy, obsahuje zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až k za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými budú výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy rozdielne.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe očakávaných hodnôt a na základe príslušných TDO.
4. Mesačná zálohová zostava ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe dodávateľa elektriny za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je určená ako súčet platieb za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 1 písm. k.
5. Mesačné zálohové zostavy podľa odsekov 1 až 4 sú generované v členení po sústavách. V prípade vzájomného prepojenia odborných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy podľa odsekov 1 až 4 generované za súhrn vzájomne prepojených odborných a odovzdávacích miest.

4.11.3.3.6. Opravná zostava za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového merania

1. Opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako zostava na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.11.3.3.4.

4.11.3.4. Zostavy pre PPS, ktorému OKTE, a.s. uhrádza platby na základe tarify za systémové služby

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.11.3.2 pripraví OKTE, a.s. súhrnnú zostavu pre PPS obsahujúcu koncovú spotrebu elektriny na OOM za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za systémové služby.
2. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:
 - a. predbežnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,

- b. mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulý mesiac do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý bola pripravená zostava podľa odseku 2 písm. a,
 - c. opravnú mesačnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky mesačnej zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
- 3. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:
 - a. zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie, ktorá obsahuje spotrebu na všetkých OOM v jednotlivých kalendárnych mesiacoch v období medzi dvoma poslednými odpočtami, určenú na základe nameranej spotreby za celé obdobie a prislúchajúcich TDO, vždy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet,
 - b. opravnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky pôvodnej zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. mesačnú zálohovú zostavu na nasledujúci kalendárny mesiac na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace vždy do 6. pracovného dňa mesiaca.
- 4. Ak došlo ku zmene výšky tarify za systémové služby alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu obdobia, pre ktoré bola príslušná zostava pripravená, obsahuje príslušná zostava údaje za jednotlivé časti obdobia, pre ktoré bola pripravená, medzi ktorými bola výška tarify za systémové služby alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

4.11.3.5. Zostavy pre Národný jadrový fond, ktorému OKTE, a.s. uhrádza platby na základe odvodu do Národného jadrového fondu

- 1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.11.3.2 pripraví OKTE, a.s. súhrnnú zostavu pre Národný jadrový fond obsahujúcu koncovú spotrebu elektriny na OOM za celé vymedzené územie, ktorá podlieha odvodu do NJF.
- 2. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:
 - a. predbežnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,
 - b. mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulý mesiac do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý bola pripravená zostava podľa odseku 2 písm. a,
 - c. opravnú mesačnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky mesačnej zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
- 3. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:

- a. zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie, ktorá obsahuje spotrebu na všetkých OOM v jednotlivých kalendárnych mesiacoch v období medzi dvoma poslednými odpočtami, určenú na základe nameranej spotreby za celé obdobie a prislúchajúcich TDO, vždy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet,
 - b. opravnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky pôvodnej zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. mesačnú zálohovú zostavu na nasledujúci kalendárny mesiac na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace vždy do 6. pracovného dňa mesiaca.
4. Ak došlo ku zmene výšky odvodu do NJF 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 odvodu do NJF rozdielna.

4.11.3.6. Zostavy pre účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza platby na základe tarify za prevádzkovanie systému

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.11.3.2 pripraví OKTE, a.s. pre každého účastníka trhu s elektrinou, ktorému uhrádza platby na základe tarify za prevádzkovanie systému, súhrnnú zostavu obsahujúcu koncovú spotrebu elektriny, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému, potrebnú pre fakturáciu voči OKTE, a.s. na základe tarify za prevádzkovanie systému.
2. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:
 - a. predbežnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,
 - b. mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulý mesiac do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý bola pripravená zostava podľa odseku 2 písm. a,
 - c. opravnú mesačnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky mesačnej zostavy do 6. pracovného dňa nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
3. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:
 - a. zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie, ktorá obsahuje spotrebu na všetkých OOM v jednotlivých kalendárnych mesiacoch v období medzi dvoma poslednými odpočtami, vždy do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bol vykonaný odpočet,
 - b. opravnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky pôvodnej zostavy do 6. pracovného dňa nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. mesačnú zálohovú zostavu na nasledujúci kalendárny mesiac na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace vždy do 6. pracovného dňa mesiaca.

4. Ak došlo ku zmene výšky tarify za prevádzkovanie systému alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu obdobia, pre ktoré bola príslušná zostava pripravená, obsahuje príslušná zostava údaje za jednotlivé časti obdobia, pre ktoré bola pripravená, medzi ktorými bola výška tarify za prevádzkovanie systému alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

4.11.3.7. **Zostavy pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví**

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.11.3.2 pripraví OKTE, a.s. súhrnnú zostavu pre Úrad obsahujúcu koncovú spotrebu elektriny na OOM za celé vymedzené územie v nasledujúcom členení:
 - a. za všetky OOM, na ktorých sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy,
 - b. za všetky OOM, na ktorých sa koncová spotreba elektriny nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy.
2. Za OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:
 - a. predbežnú mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za kalendárny mesiac do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca,
 - b. mesačnú zostavu na základe nameraných údajov za uplynulý mesiac do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý bola pripravená zostava podľa odseku 2 písm. a,
 - c. opravnú mesačnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky mesačnej zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
3. Za OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. pripravuje súhrnnú:
 - a. zostavu na základe nameraných údajov za uplynulé obdobie, ktorá obsahuje spotrebu na všetkých OOM v jednotlivých kalendárnych mesiacoch v období medzi dvoma poslednými odpočtami, určenú na základe nameranej spotreby za celé obdobie a prislúchajúcich TDO, vždy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla,
 - b. opravnú zostavu v prípade dodatočnej opravy nameraných údajov po termíne uzávierky pôvodnej zostavy do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. mesačnú zálohovú zostavu na nasledujúci kalendárny mesiac na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace vždy do 6. pracovného dňa mesiaca.
4. Ak došlo ku zmene výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu obdobia, pre ktoré bola príslušná zostava pripravená, obsahuje príslušná zostava údaje za jednotlivé časti obdobia, pre ktoré bola pripravená, medzi ktorými boli výšky poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne.

4.12. Postup pri reklamáciách

4.12.1. Používané údaje

1. OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov a centrálnej fakturácie využíva údaje odovzdané prevádzkovateľmi sústav.
2. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva údaje OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov.
3. OKTE, a.s. nezodpovedá za nepresné alebo neúplné údaje poskytnuté prevádzkovateľmi sústav. Subjekt zúčtovania má možnosť si údaje poskytované prevádzkovateľmi sústav preveriť v systéme IS OKTE. Ak má subjekt zúčtovania pochybnosť o správnosti údajov evidovaných v systéme IS OKTE, tieto údaje môže reklamovať u prevádzkovateľa sústavy.
4. Ak subjekt zúčtovania nerosporuje údaje v systéme IS OKTE, ale reklamuje spracovanie údajov na strane OKTE, a.s., je oprávnený podať reklamáciu v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom.

4.12.2. 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 doručí podľa pravidiel IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a. obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka.
 - b. reklamované vyhodnotenie:
 - i. denné,
 - ii. dekadné,
 - iii. mesačné,
 - iv. konečné,
 - c. označenie druhu reklamácie:
 - i.skutočné namerané množstvo elektriny,
 - ii.veľkosť odchýlky,
 - iii.zúčtovacia cena odchýlky,
 - d. vlastný text reklamácie:
 - i.reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;
 - ii.určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
 - a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatí reklamácie.

OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 30 kalendárnych dní od prijatí reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

- b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatí reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.
4. OKTE, a.s. je povinný zahrnúť opravené skutočné hodnoty do následného vyhodnotenia odchýlok. V dôsledku opravenia hodnôt môžu byť tým dotknuté a zmenené aj hodnoty pre Subjekty zúčtovania, ktoré žiadnu reklamáciu nepodali. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.

4.12.2.1. **Reklamácia denného vyhodnotenia**

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

4.12.2.2. **Reklamácia dekadného vyhodnotenia**

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

4.12.2.3. **Reklamácia predbežného mesačného vyhodnotenia**

1. Reklamácia predbežného mesačného vyhodnotenia odchýlky nie je možná.

4.12.2.4. **Reklamácia mesačného vyhodnotenia**

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

4.12.2.5. **Reklamácia konečného vyhodnotenia**

1. Reklamácia konečného vyhodnotenia nie je možná. Prípadné spory budú riešené medzi dotknutými stranami, t.j. stranou, ktorá si nárokuje škodu, a stranou, po ktorej je škoda nárokováná..

4.12.2.6. **Zadávanie reklamácie**

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

4.12.3. **Postup pri reklamáciách zúčtovania rozdielov**

1. Účastník trhu s elektrinou podáva reklamáciu zúčtovania rozdielov v elektronickej podobe formou zabezpečenej komunikácie 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. vlastný text reklamácie:

i.reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;

ii.určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).

3. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:

a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatí reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 30 kalendárnych dní od prijatí reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatí reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný. OKTE, a.s. zahrnie opravené skutočné hodnoty do konečného zúčtovania rozdielov.

4.12.3.1. **Reklamácia mesačného zúčtovania rozdielov**

1. Subjekt zúčtovania môže u OKTE, a.s. reklamovať mesačné zúčtovanie rozdielov najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu poskytnutia mesačného zúčtovania rozdielov zo strany OKTE, a.s.

4.12.3.2. **Reklamácia konečného zúčtovania rozdielov**

1. Reklamácia konečného zúčtovania rozdielov nie je možná. Takáto reklamácia bude vysporiadaná medzi dotknutými Subjektmi zúčtovania a OKTE, a.s. alebo bude riešená ako náhrada škody.

4.12.4. **Postup pri reklamáciách centrálnej fakturácie**

4.12.4.1. **Pravidlá reklamácie podkladov pre jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou**

1. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre účastníkov trhu s elektrinou na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 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 formou zabezpečenej komunikácie prostredníctvom IS OKTE.

3. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:

- a. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý reklamuje,
- b. označenie zostavy, ktorú účastník trhu s elektrinou reklamuje,
- c. EIC kód typu Z odberného alebo odovzdávacieho miesta, ktorého sa reklamácia týka,
- d. predmet reklamácie
 - i. hodnoty o koncovej spotrebe podliehajúcej prislúchajúcemu poplatku,
 - ii. nesprávne priradený dodávateľ elektriny,
 - iii. nesprávne priradená bilančná skupina,
- e. vlastný text reklamácie,
- f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;
- g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy a pod.).

4. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:

- a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 30 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.
- b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

5. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných výrobcom elektriny, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s dátami poskytnutými výrobcom elektriny a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:

- a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi výrobcom elektriny, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých výrobcom elektriny do 30 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého

účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

- b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov výrobcovi elektriny, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

4.12.4.2. **Pravidlá reklamácie faktúr vystavených OKTE, a.s.**

1. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 odseku 3 pre subjekty zúčtovania.
2. Ak faktúra vystavená OKTE, a.s. na poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy nespĺňa náležitosti dané slovenskými účtovými a daňovými predpismi, má Subjekt zúčtovania právo reklamovať túto vystavenú faktúru. Subjekt zúčtovania oznámi OKTE, a.s. skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou.
3. Ak Subjekt zúčtovania reklamuje podkladové údaje uvedené na faktúre, riadi sa postupom uvedenom v kapitole 4.12.4.1.
4. Subjekt zúčtovania reklamuje faktúru vystavenú OKTE, a.s. bezodkladne po zistení chyby. Reklamáciu podáva Subjekt zúčtovania e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
5. Ak reklamácia Subjektu zúčtovania bola oprávnená, vystaví OKTE, a.s. opravenú faktúru. Splatnosť opravenej faktúry je 6 kalendárnych dní od dátumu vystavenia. Pokiaľ deň splatnosti faktúry prípadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
6. Ak bola reklamácia Subjektu zúčtovania neoprávnená, pôvodná faktúra ostáva platná, vrátane dátumu splatnosti uvedeného na faktúre.

4.13. Riešenie sporov

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

alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.

6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 2 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Subjekt zúčtovania alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

4.14. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

4.14.1. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre platby za odchýlku, za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok a za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
 - a. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
 - b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok.
 - c. platby za odchýlku,
 - d. platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B a pri dodávke elektriny z odovzdávacích miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B (ďalej len „platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu“)
2. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa odseku 1 písm. a a b tohto článku:
 - a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre Subjekt zúčtovania, ktorý má uzavretú Zmluvu ZO v príslušnom roku. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy ZO OKTE, a.s. OKTE, a.s. ju zašle e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia e-mailom. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania nebude umožnené zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.
 - b. Faktúru za tarifu za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia.

3. Pokiaľ čiastka k úhrade vyplývajúca z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
4. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
 - a. Zálohové faktúry za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe dekadných vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády. OKTE, a.s. zašle zálohové faktúry e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Zálohové faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
 - b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlku a k nemu prislúchajúcu DPH OKTE, a.s. vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet OKTE, a.s. v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. zašle vyúčtovaciu faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia.
 - c. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia, do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. zašle opravnú faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia.
5. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky Subjekt zúčtovania fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
 - a. Zálohové faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe dekadných vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády. Subjekt zúčtovania zašle zálohové faktúry e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO. Faktúry sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
 - b. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a k nemu prislúchajúcu DPH Subjekt zúčtovania vystaví na základe mesačného vyhodnotenia do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet Subjektu zúčtovania v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Subjekt zúčtovania zašle vyúčtovaciu faktúru e-mailom na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia.
 - c. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky Subjekt zúčtovania vystaví na základe konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. Subjekt zúčtovania zašle opravnú faktúru e-mailom

na e-mailovú adresu OKTE, a.s. uvedenú v Zmluve ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia.

6. Pokiaľ čiastka k úhrade vyplývajúca z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Subjekt zúčtovania oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
7. Nevyhnutnou súčasťou zálohových faktúr, ako aj vyúčtovacích a opravných faktúr, ktoré vystavil Subjekt zúčtovania, resp. OKTE, a.s., je sumárna príloha príslušného vyhodnotenia odchýlok podpísaná splnomocnencom pre mesačné vyhodnotenie a kontrolu Subjektu zúčtovania resp. OKTE, a.s.
8. Prílohu faktúry podľa odseku 7 tohto článku zasiela OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania. Táto príloha obsahuje pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh:
 - a. sumár kladných platieb za odchýlky,
 - b. sumár záporných platieb za odchýlky.
9. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, prijaté zálohy v členení podľa dátumu prijatia a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená ako súhrnná faktúra podľa Zákona o DPH.
10. Podmienkou splatnosti všetkých faktúr je ich doručenie v lehote splatnosti. V prípade, že faktúra nie je doručená 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania doručenia faktúry. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu oprávnenej strany.
11. Povinnosťou Subjektu zúčtovania je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Subjektu zúčtovania zaslané e-mailom na adresu pre zasielanie faktúr, uvedenú v Zmluve ZO v mesiaci, v ktorom táto Zmluva nadobudne účinnosť.
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. Faktúry tuzemských Subjektov zúčtovania musia byť vystavené a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH. V prípade, že faktúra nebude obsahovať údaje podľa Zákona o DPH, je dotknutá Zmluvná strana (OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania) oprávnená vrátiť faktúru na prepracovanie. Splatnosť faktúry začne opätovne plynúť odo dňa jej doručenia.
14. Faktúry vystavené zahraničným Subjektom zúčtovania musia obsahovať údaje podľa Smernice Rady 2006/112/ES z 28. Novembra 2006, článok 226, v súčinnosti so Smernicou Rady 2010/45/EÚ z 13. Júla 2010.
15. 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".
16. 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.

17. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Zmluvy ZO.
18. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky podľa Zmluvy ZO..
19. Faktúry vystavené na základe Zmluvy ZO OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom zúčtovania v IS OKTE v okamihu ich odoslania e-mailom. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie subjektu zúčtovania v IS OKTE. V prípade, že faktúra nie je zverejnená 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania zverejnenia faktúry.

4.14.2. **Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre zúčtovanie rozdielov**

1. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania mesačnú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré sú predmetom zúčtovania rozdielov.
2. Mesačná zostava podľa odseku 1 obsahuje zoznam OOM a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. identifikačné číslo OOM,
 - b. identifikačné číslo sústavy, do ktoré je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
 - c. pre OOM s meraním typu C
 - i. skutočná veľkosť odberu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe odpočtov,
 - ii. očakávaná veľkosť odberu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe nominačných hodnôt odberu elektriny,
 - iii. skutočná veľkosť dodávky elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe odpočtov,
 - iv. očakávaná veľkosť dodávky elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe nominačných hodnôt dodávky elektriny,
 - d. pre straty elektriny v sústave, ak Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v danej sústave
 - i. hodnota strát elektriny v sústave určená OKTE, a.s. na základe hodnôt poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,
 - ii. očakávané straty elektriny v sústave určené na základe nominačných hodnôt pre straty elektriny v sústave,
 - e. pre OOM s meraním typu A alebo B
 - i. opravené hodnoty odberu elektriny na OOM,
 - ii. hodnoty odberu elektriny na OOM použité pre konečné zúčtovanie odchýlok,
 - iii. opravené hodnoty dodávky elektriny na OOM,
 - iv. hodnoty dodávky elektriny na OOM použité pre konečné zúčtovanie odchýlok,

- f. vyrovnávací cena,
 - g. počiatkový dátum odpočtového obdobia,
 - h. konečný dátum odpočtového obdobia,
 - i. veľkosť platby pre vyrovnanie ako súčin hodnoty podľa písm. f a súhrnného množstva elektriny pre vyrovnanie, ktoré sa vypočíta ako rozdiel súčtu hodnôt podľa písm. c bodu i a bodu iv, písm. d bodu i a písm. e bodu i a bodu iv a súčtu hodnôt podľa písm. c bodu ii a bodu iii, písm. d bodu ii a písm. e bodu ii a bodu iii.
3. Ak došlo ku zmene výšky vyrovnávacej ceny v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje mesačná zostava údaje podľa odseku 2 písm. c, d, e, f a i za jednotlivé obdobia, medzi ktorými bola vyrovnávací cena rozdielna.
 4. Mesačná zostava ďalej obsahuje údaj o celkovej platbe pre vyrovnanie, ktorá je určená ako súčet platieb, ktoré boli vypočítané pre každé OOM podľa odseku 2 písm. i.
 5. Mesačné zostavy podľa odseku 2 sú generované v členení po sústavách.
 6. V termíne konečného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania konečnú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré boli predmetom zúčtovania rozdielov pri mesačnom zúčtovaní rozdielov.
 7. Konečná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava podľa odsekov 2 až 5.
 8. Platbu za zúčtovanie rozdielov fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
 - a. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov vystaví OKTE, a.s. na základe mesačného zúčtovania rozdielov Subjektu zúčtovania faktúry, sprístupní ich Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ich e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO.
 - b. V termíne konečného zúčtovania rozdielov vystaví OKTE, a.s. na základe konečného zúčtovania rozdielov Subjektu zúčtovania dobropisy alebo ťarchopisy, sprístupní ich Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ich e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO.
 9. Faktúry pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania jednotlivo podľa sústav.
 10. Faktúra obsahuje:
 - a. súhrnné množstvo elektriny pre vyrovnanie,
 - b. vyrovnávaciu cenu elektriny pre zúčtovanie rozdielov vo výške Úradom stanovenej ceny pre nákup elektriny na krytie strát v príslušnej sústave,
 - c. celkovú platbu pre vyrovnanie.
 11. Prílohou faktúry je súhrnná mesačná zostava.
 12. Prílohou dobropisu alebo ťarchopisu je súhrnná konečná zostava.
 13. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Zmluvy ZO.
 14. Splatnosť faktúr je 6 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Splatnosť faktúr je 9 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je

záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

15. Faktúry vystavené na základe Zmluvy ZO OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom zúčtovania v IS OKTE v okamihu ich odoslania e-mailom. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie subjektu zúčtovania v IS OKTE. V prípade, že faktúra nie je zverejnená 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania zverejnenia faktúry..

4.14.3. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre centrálnu fakturáciu

4.14.3.1. ***Základné princípy centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy***

1. Účastník trhu s elektrinou, ktorý si pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhradí platbu za systémové služby, platbu za prevádzkovanie systému a efektívnu sadzbu odvodu do NJF účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
2. Účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu s elektrinou a nie je Subjektom zúčtovania, uhradí platbu za systémové služby, platbu za prevádzkovanie systému a efektívnu sadzbu odvodu do NJF účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
3. Subjekt zúčtovania uhradí platbu za systémové služby, platbu za prevádzkovanie systému a efektívnu sadzbu odvodu do NJF OKTE, a.s. v rozsahu koncovej spotreby všetkých odberných a odovzdávacích miest, ktoré sú v jeho bilančnej skupine. OKTE, a.s. poskytuje subjektom zúčtovania podklady potrebné pre fakturáciu platby za systémové služby a platby za prevádzkovanie systému z koncovej spotreby elektriny jednotlivo za OOM účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.
4. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 odseku 3 na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 4.11.3 a na základe:
 - a. výšky tarify za systémové služby určenej rozhodnutím Úradu,
 - b. výšky tarify za prevádzkovanie systému určenej rozhodnutím Úradu,
 - c. výšky efektívnej sadzby za odvod do NJF,
 - d. hodnoty koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu.
5. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy subjektom zúčtovania na základe Zmluvy ZO.
6. OKTE, a.s. uhradí platbu za systémové služby, ktorej výber od subjektov zúčtovania vykonáva, prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.
7. OKTE, a.s. odvedie efektívnu sadzbu odvodu do Národného jadrového fondu, ktorej výber od subjektov zúčtovania vykonáva, na príjmový rozpočtový účet kapitoly Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.
8. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 odseku 3 od 1.1.2014.

4.14.3.2. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy zo strany OKTE, a.s.

4.14.3.2.1. Fakturácia subjektom zúčtovania za OOM s určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Fakturačné podmienky sa týkajú subjektov zúčtovania, a to len za fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 odseku 3, ktorú vykonáva OKTE, a.s. subjektom zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.
2. Fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania na základe Zmluvy ZO uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.
3. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca predbežné mesačné zostavy za predchádzajúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.11.3.2.1 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
4. OKTE, a.s. na základe predbežných mesačných zostáv pripraví najneskôr do posledného dňa mesiaca pre Subjekt zúčtovania predpis jednej preddavkovej platby pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, na nasledujúci kalendárny mesiac.
5. Výška preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:
 - a. preddavkovú platbu na platbu za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 60 % očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za systémové služby,
 - b. preddavkovú platbu na platbu za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 60 % očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za prevádzkovanie systému,
 - c. preddavkovú platbu na odvod do NJF za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 60 % očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za odvod do NJF.
6. Preddavkovú platbu podľa predchádzajúceho odseku uhradí Subjekt zúčtovania do 15. dňa v mesiaci, pre ktorý bola výška preddavkovej platby určená. Pokiaľ deň splatnosti preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
7. Ak mal Subjekt zúčtovania v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s akoukoľvek platbou voči OKTE, a.s. dlhšie ako 3 dni alebo jeho platobná história voči

OKTE, a.s. je kratšia ako 3 mesiace, je OKTE, a.s. oprávnený na základe predbežných mesačných zostáv pripraviť najneskôr do posledného dňa mesiaca pre Subjekt zúčtovania predpis dvoch preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, na nasledujúci kalendárny mesiac:

a. Výška prvej preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:

- i. preddavkovú platbu na platbu za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 80% očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za systémové služby,
- ii. preddavkovú platbu na platbu za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 80% očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za prevádzkovanie systému,
- iii. preddavkovú platbu na odvod do NJF za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 80% očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za odvod do NJF,

b. Výška druhej preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:

- i. preddavkovú platbu na platbu za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 20% očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za systémové služby,
- ii. preddavkovú platbu na platbu za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 20% očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za prevádzkovanie systému,
- iii. preddavkovú platbu na odvod do NJF za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, určenú na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa

ods. 3 ako 20% očakávanej výšky celkovej mesačnej platby Subjektu zúčtovania za odvod do NJF.

8. Preddavkovú platbu podľa predchádzajúceho odseku písm. a uhradí Subjekt zúčtovania do 15. dňa v mesiaci, pre ktorý bola výška preddavkovej platby určená. Preddavkovú platbu podľa predchádzajúceho odseku písm. b uhradí Subjekt zúčtovania do 25. dňa v mesiaci, pre ktorý bola výška preddavkovej platby určená. Pokiaľ deň splatnosti preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
9. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca Subjektu zúčtovania na základe predbežných mesačných zostáv faktúru za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
10. Faktúra vystavená podľa odseku 9 obsahuje celkovú platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, prijaté na účet OKTE, a.s. najneskôr posledný deň v mesiaci, na ktorý boli vystavené.
11. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 9 je súhrnná predbežná mesačná zostava.
12. OKTE, a.s. pripraví do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené predbežné mesačné zostavy, mesačné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.2.2 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
13. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca Subjektu zúčtovania na základe mesačných zostáv faktúru za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za mesiac, pre ktorý boli pripravené mesačné zostavy, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
14. Faktúra vystavená podľa ods. 13 obsahuje:
 - a. celkovú platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv.
15. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 13 je súhrnná mesačná zostava.
16. OKTE, a.s. pripraví do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné mesačné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.3.3, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

17. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca Subjektu zúčtovania na základe opravných mesačných zostáv faktúru za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
18. Faktúra vystavená podľa odseku 17 obsahuje:
- a. celkovú platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa opravných mesačných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv.
19. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 17 je súhrnná opravná mesačná zostava.
20. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné Subjektu zúčtovania v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania.
21. Splatnosť faktúr je 6 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Splatnosť faktúr je 9 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. V prípade, že faktúra nie je doručená 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania doručenia.

4.14.3.2.2. Fakturácia Subjektu zúčtovania za OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Fakturačné podmienky sa týkajú Subjektu zúčtovania, a to len za fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 4.11.1 odseku 3, ktorú vykonáva OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
2. Fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania na základe Zmluvy ZO uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.
3. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca mesačné zálohové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.11.3.3.5 na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny pre OOM priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
4. OKTE, a.s. na základe mesačných zálohových zostáv pripraví najneskôr do posledného dňa mesiaca pre Subjekt zúčtovania predpis dvoch preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených

do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na nasledujúci kalendárny mesiac:

5. Výšky preddavkových platieb na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:

a. Výška prvej preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:

- i. preddavkovú platbu na platbu za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 60% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za systémové služby,
- ii. preddavkovú platbu na platbu za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 60% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za prevádzkovanie systému,
- iii. preddavkovú platbu na odvod do NJF za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 60% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za odvod do NJF,

b. Výška druhej preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:

- i. preddavkovú platbu na platbu za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 40% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za systémové služby,
- ii. preddavkovú platbu na platbu za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 40% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za prevádzkovanie systému,
- iii. preddavkovú platbu na odvod do NJF za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 40% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za odvod do NJF.

6. Preddavkovú platbu podľa predchádzajúceho odseku písm. a uhradí Subjekt zúčtovania do 15. dňa v mesiaci, pre ktorý bola výška preddavkovej platby určená. Preddavkovú platbu podľa predchádzajúceho odseku písm. b uhradí Subjekt zúčtovania do 10. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý bola výška preddavkovej platby určená. Pokiaľ deň splatnosti preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
7. Ak mal Subjekt zúčtovania v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s akoukoľvek platbou voči OKTE, a.s. dlhšie ako 3 dni alebo jeho platobná história voči OKTE, a.s. je kratšia ako 3 mesiace, je OKTE, a.s. oprávnený na základe mesačných zálohových zostáv pripraviť najneskôr do posledného dňa mesiaca pre Subjekt zúčtovania predpis dvoch preddavkových platieb pre platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na nasledujúci kalendárny mesiac:
 - a. Výška prvej preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:
 - i. preddavkovú platbu na platbu za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 80% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za systémové služby,
 - ii. preddavkovú platbu na platbu za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 80% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za prevádzkovanie systému,
 - iii. preddavkovú platbu na odvod do NJF za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 80% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za odvod do NJF,
 - b. Výška druhej preddavkovej platby na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí osobitne pre:
 - i. preddavkovú platbu na platbu za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 20% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za systémové služby,
 - ii. preddavkovú platbu na platbu za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom

bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 20% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za platbu za prevádzkovanie systému,

- iii. preddavkovú platbu na odvod do NJF za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určenú na základe mesačných zálohových zostáv pripravených podľa ods. 3 ako 20% z 1/12 očakávanej výšky celkovej ročnej platby Subjektu zúčtovania za odvod do NJF.

8. Preddavkovú platbu podľa predchádzajúceho odseku písm. a uhradí Subjekt zúčtovania do 15. dňa v mesiaci, pre ktorý bola výška preddavkovej platby určená. Preddavkovú platbu podľa predchádzajúceho odseku písm. b uhradí Subjekt zúčtovania do 25. dňa v mesiaci, pre ktorý bola výška preddavkovej platby určená. Pokiaľ deň splatnosti preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
9. OKTE, a.s. pripraví do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla, zostavu na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.11.3.3.4 za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami určeného meradla pre OOM priradené do v bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré OKTE, a.s. získal údaje o vykonanom odpočte určeného meradla, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
10. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca Subjektu zúčtovania na základe zostáv na základe nameraných údajov faktúru za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
11. Faktúra vystavená podľa odseku 10 obsahuje celkovú platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM v bilančnej skupine daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, podľa zostáv na základe nameraných údajov. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, prijaté na účet OKTE, a.s. do dňa predchádzajúceho dňu vystavenia faktúry podľa odseku 10.
12. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 10 je súhrnná zostava na základe nameraných údajov.
13. OKTE, a.s. pripraví do jedného pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.3.6, a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
14. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca Subjektu zúčtovania na základe opravných zostáv faktúru za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM

priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

15. Faktúra vystavená podľa odseku 14 obsahuje:

- a. celkovú platbu za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa opravných zostáv,
- b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa zostáv na základe nameraných údajov.

16. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 14 je súhrnná opravná zostava.

17. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné Subjektu zúčtovania v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania.

18. Splatnosť faktúr je 6 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Splatnosť faktúr je 9 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

19. Faktúry vystavené na základe Zmluvy ZO OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom zúčtovania v IS OKTE v okamihu ich odoslania e-mailom. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie subjektu zúčtovania v IS OKTE. V prípade, že faktúra nie je zverejnená 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania zverejnenia faktúry.

4.14.3.3. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu tarify za systémové služby voči OKTE, a.s.

4.14.3.3.1. Fakturácia tarify za systémové služby za OOM s určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie tarify za systémové služby voči OKTE, a.s., a to za koncovú spotrebu elektriny, ktorá podlieha tarife za systémové služby, na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.
2. Fakturáciu tarify za systémové služby voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet PPS na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a PPS.
3. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca súhrnnú predbežnú mesačnú zostavu za predchádzajúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.11.3.4 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
4. OKTE, a.s. uhradí PPS dve preddavkové platby pre platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.

5. Výška každej preddavkovej platby na nasledujúci mesiac sa určí vo výške 30 % očakávanej výšky celkovej mesačnej platby na základe tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt. Očakávaná výška celkovej mesačnej platby podľa prvej vety tohto odseku sa vypočíta na základe predbežných mesačných zostáv pripravených podľa ods. 3.
6. Termíny úhrad preddavkových platieb sú stanovené nasledovne:
 - a. prvý preddavok odošle OKTE, a.s. na účet PPS do 16. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,
 - b. druhý preddavok odošle OKTE, a.s. na účet PPS do 25. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,
 - c. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
7. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe predbežných mesačných zostáv faktúru na základe tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.
8. Faktúra vystavená podľa odseku 7 obsahuje celkovú platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, odoslané na účet PPS najneskôr posledný deň v mesiaci, ku ktorému sa vzťahovali.
9. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 7 je súhrnná predbežná mesačná zostava.
10. OKTE, a.s. pripraví do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené predbežné mesačné zostavy, mesačné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.4 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
11. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe mesačných zostáv faktúru tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za mesiac, pre ktorý boli pripravené mesačné zostavy, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.
12. Faktúra vystavená podľa ods. 11 obsahuje:
 - a. celkovú platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv.
13. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 11 je súhrnná mesačná zostava.
14. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné mesačné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.4, a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.

15. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe opravných mesačných zostáv faktúru na základe tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.
16. Faktúra vystavená podľa odseku 15 obsahuje:
- celkovú platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa opravných mesačných zostáv,
 - zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv.
17. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 15 je súhrnná opravná mesačná zostava.
18. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné PPS v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu PPS.
16. Splatnosť faktúr je 7 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

4.14.3.3.2. Fakturácia tarify za systémové služby za OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

- Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie tarify za systémové služby voči OKTE, a.s., a to za koncovú spotrebu elektriny, ktorá podlieha tarife za systémové služby, na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
- Fakturáciu 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.
- OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca mesačné zálohové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.11.3.4 na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace, a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
- OKTE, a.s. uhradí PPS dve preddavkové platby pre platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt:
 - výška prvej preddavkovej platby sa určí vo výške mesačných preddavkových platieb tarify za systémové služby subjektov zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na daný mesiac, ktorých splatnosť bola do 15. dňa mesiaca, pre ktorý boli preddavkové platby pre subjekty zúčtovania určené,
 - výška druhej preddavkovej platby sa určí vo výške mesačných preddavkových platieb tarify za systémové služby subjektov zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na daný mesiac, ktorých splatnosť bola do 10. dňa mesiaca

nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý boli preddavkové platby pre subjekty zúčtovania určené.

5. Termíny úhrad preddavkových platieb sú stanovené nasledovne:

- a. prvý preddavok odošle OKTE, a.s. na účet PPS do 16. dňa mesiaca, pre ktorý je preddavok určený,
 - b. druhý preddavok odošle OKTE, a.s. na účet PPS do 20. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý je preddavok určený,
 - c. pokiaľ deň úhrady preddavku faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
6. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca zostavu na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.11.3.4 za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami určeného meradla pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.
7. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv na základe nameraných údajov faktúru tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.
8. Faktúra vystavená podľa odseku 7 obsahuje celkovú platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, podľa zostáv na základe nameraných údajov. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, prijaté na účet OKTE, a.s. do dňa predchádzajúceho dňu vystavenia faktúry podľa odseku 7.
9. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 7 je súhrnná zostava na základe nameraných údajov.
10. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.4, a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
11. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe opravných zostáv faktúru tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.
12. Faktúra vystavená podľa odseku 11 obsahuje:
- a. celkovú platbu tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa opravných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou tarify za systémové služby za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú

vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa zostáv na základe nameraných údajov.

13. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 11 je súhrnná opravná zostava.
14. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné PPS v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu PPS.
15. Splatnosť faktúr je 7 kalendárnych dní od dátumu vystavenia faktúry. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

4.14.3.4. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu odvodu do Národného jadrového fondu voči OKTE, a.s.

4.14.3.4.1. Fakturácia odvodu do Národného jadrového fondu za OOM s určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu voči OKTE, a.s., a to za koncovú spotrebu elektriny, ktorá podlieha odvodu do Národného jadrového fondu, na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.
2. Fakturáciu odvodu do Národného jadrového fondu voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet Národného jadrového fondu na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a Národným jadrovým fondom.
3. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca predbežné mesačné zostavy za predchádzajúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4 a sprístupní ich Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
4. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe predbežných mesačných zostáv faktúru odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a sprístupní ju Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
5. Faktúra vystavená podľa odseku 4 obsahuje celkovú platbu odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv.
6. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 4 je súhrnná predbežná mesačná zostava.
7. OKTE, a.s. pripraví do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené predbežné mesačné zostavy, mesačné zostavy podľa kapitoly 4 a sprístupní ich Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
8. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe mesačných zostáv faktúru odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za mesiac, pre ktorý boli pripravené mesačné zostavy, a sprístupní ju Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
9. Faktúra vystavená podľa ods. 8 obsahuje:
 - a. celkovú platbu odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv,

- b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv.
10. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 8 je súhrnná mesačná zostava.
 11. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné mesačné zostavy podľa kapitoly 4, a sprístupní ich Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
 12. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe opravných mesačných zostáv faktúru odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
 13. Faktúra vystavená podľa odseku 12 obsahuje:
 - a. celkovú platbu odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa opravných mesačných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv.
 14. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 12 je súhrnná opravná mesačná zostava.
 15. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné Národnému jadrovému fondu 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 Národného jadrového fondu.
 17. Splatnosť faktúr je posledný deň mesiaca, v ktorom bola faktúra vystavená. Pokiaľ deň splatnosti faktúry prípadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

4.14.3.4.2. Fakturácia odvodu do Národného jadrového fondu za OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu voči OKTE, a.s., a to za koncovú spotrebu elektriny, ktorá podlieha odvodu do Národného jadrového fondu, na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
2. Fakturáciu odvodu do Národného jadrového fondu voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet Národného jadrového fondu na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a Národným jadrovým fondom.
3. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca mesačné zálohové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4 na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace, a sprístupní ich Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.

4. OKTE, a.s. uhradí Národnímu jadrovému fondu dve preddavkové platby pre platbu odvodu do Národního jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt:
 - a. výška prvej preddavkovej platby sa určí vo výške mesačných preddavkových platieb odvodu do Národního jadrového fondu subjektov zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na daný mesiac, ktorých splatnosť bola do 15. dňa mesiaca, pre ktorý boli preddavkové platby pre subjekty zúčtovania určené,
 - b. výška druhej preddavkovej platby sa určí vo výške mesačných preddavkových platieb odvodu do Národního jadrového fondu subjektov zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na daný mesiac, ktorých splatnosť bola do 10. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý boli preddavkové platby pre subjekty zúčtovania určené.
5. Termín úhrady preddavkovej platby je stanovený nasledovne:
 - a. prvý preddavok uhradí OKTE, a.s. na účet Národního jadrového fondu do posledného dňa mesiaca, pre ktorý je preddavok určený,
 - b. druhý preddavok odošle OKTE, a.s. na účet Národního jadrového fondu do posledného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý je preddavok určený,
 - c. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
6. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca zostavu na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4 za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami určeného meradla pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ju Národnímu jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
7. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv na základe nameraných údajov faktúru odvodu do Národního jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ju Národnímu jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
8. Faktúra vystavená podľa odseku 7 obsahuje celkovú platbu odvodu do Národního jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, podľa zostáv na základe nameraných údajov. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu odvodu do Národního jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, prijaté na účet OKTE, a.s. do dňa predchádzajúceho dňu vystavenia faktúry podľa odseku 7.
9. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 7 je súhrnná zostava na základe nameraných údajov.

10. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné zostavy podľa kapitoly 4, a sprístupní ich Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
11. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe opravných zostáv faktúru do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju Národnému jadrovému fondu prostredníctvom IS OKTE.
12. Faktúra vystavená podľa odseku 11 obsahuje:
 - a. celkovú platbu odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa opravných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou odvodu do Národného jadrového fondu za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa zostáv na základe nameraných údajov.
13. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 11 je súhrnná opravná zostava.
14. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné Národnému jadrovému fondu 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 Národného jadrového fondu.
18. Splatnosť faktúr je posledný deň mesiaca, v ktorom bola faktúra vystavená. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

4.14.3.5. **Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s.**

4.14.3.5.1. Fakturácia tarify za prevádzkovanie systému za OOM s určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s., a to za koncovú spotrebu elektriny, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému, na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.
2. Fakturáciu tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet daného účastníka trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. uhrádza platby tarify za prevádzkovanie systému, na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a daným účastníkom trhu s elektrinou.
3. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca predbežné mesačné zostavy za predchádzajúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.11.3.6 a sprístupní ich dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
4. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe predbežných mesačných zostáv faktúru tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
5. Faktúra vystavená podľa odseku 4 obsahuje celkovú platbu tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu

elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv.

6. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 4 je súhrnná predbežná mesačná zostava.
7. OKTE, a.s. pripraví do dvoch mesiacov po ukončení mesiaca, pre ktorý boli pripravené predbežné mesačné zostavy, mesačné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.6 a sprístupní ich dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
8. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe mesačných zostáv faktúru tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za mesiac, pre ktorý boli pripravené mesačné zostavy, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
9. Faktúra vystavená podľa ods. 8 obsahuje:
 - a. celkovú platbu tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa predbežných mesačných zostáv.
10. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 8 je súhrnná mesačná zostava.
11. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné mesačné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.6, a sprístupní ich dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
12. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe opravných mesačných zostáv faktúru tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
13. Faktúra vystavená podľa odseku 12 obsahuje:
 - a. celkovú platbu tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa opravných mesačných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, podľa mesačných zostáv.
14. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 12 je súhrnná opravná mesačná zostava.
15. 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.

16. Termín odoslania platieb k úhrade podľa faktúr vystavených podľa ods. 4, 8 a 12 je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra vystavená. Pokiaľ termín odoslania platby pripadne na nepracovný deň, termín odoslania platby sa posúva na najbližší pracovný deň.

4.14.3.5.2. Fakturácia tarify za prevádzkovanie systému za OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s., a to za koncovú spotrebu elektriny, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému, na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
2. Fakturáciu tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet daného účastníka trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. uhrádza platby tarify za prevádzkovanie systému, na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a daným účastníkom trhu s elektrinou
3. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca mesačné zálohové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 4.11.3.6 na základe očakávanej ročnej koncovej spotreby elektriny pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, rovnomerne rozpočítanej na jednotlivé mesiace, a sprístupní ich dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
4. OKTE, a.s. uhradí dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou dve preddavkové platby pre platbu tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt:

- a. výška prvej preddavkovej platby sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$PP_{1TPSi} = \frac{TPS_i \times \sum PP_{SZCm}}{TPS}$$

kde

PP_{1TPSi} = výška prvej preddavkovej platby pre platbu tarify za prevádzkovanie systému pre i-teho účastníka trhu s elektrinou,

PP_{SZCm} = celková výška mesačných preddavkových platieb subjektov zúčtovania na základe tarify za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na daný mesiac, ktorých splatnosť bola do 15. dňa mesiaca, pre ktorý boli preddavkové platby pre subjekty zúčtovania určené,

TPS_i = výška tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

- b. výška druhej preddavkovej platby sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$PP_{2TPSi} = \frac{TPS_i \times \sum PP_{SZCm+1}}{TPS}$$

kde

PP_{2TPSi} = výška druhej preddavkovej platby pre platbu tarify za prevádzkovanie systému pre i-teho účastníka trhu s elektrinou,

PP_{SZCm+1} = celková výška mesačných preddavkových platieb subjektov zúčtovania na základe tarify za prevádzkovanie systému za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na daný mesiac, ktorých splatnosť bola do 10. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý boli preddavkové platby pre subjekty zúčtovania určené,

TPS_i = výška tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou,

TPS = výška tarify za prevádzkovanie systému,

5. Termín úhrady preddavkovej platby sú stanovené nasledovne:

- a. prvý preddavok uhradí OKTE, a.s. na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou do posledného dňa mesiaca, pre ktorý je preddavok určený,
 - b. druhý preddavok odošle OKTE, a.s. na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou do 20. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý je preddavok určený,
 - c. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
6. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca zostavu na základe nameraných údajov podľa kapitoly 4.11.3.6 za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami určeného meradla pre OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ich dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
7. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv na základe nameraných údajov faktúru na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
8. Faktúra vystavená podľa odseku 7 obsahuje celkovú platbu na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, podľa zostáv na základe nameraných údajov. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky na platbu na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM,

ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, u ktorých bol vykonaný odpočet určeného meradla v predchádzajúcom mesiaci, prijaté na účet OKTE, a.s. do dňa predchádzajúceho dňu vystavenia faktúry podľa odseku 7.

9. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 7 je súhrnná zostava na základe nameraných údajov.
10. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, opravné zostavy podľa kapitoly 4.11.3.6, a sprístupní ich dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
11. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe opravných zostáv faktúru na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
12. Faktúra vystavená podľa odseku 11 obsahuje:
 - a. celkovú platbu na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa opravných zostáv,
 - b. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou platbou podľa písm. a a celkovou platbou na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej Úradom pre daného účastníka trhu s elektrinou za koncovú spotrebu elektriny na OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, podľa zostáv na základe nameraných údajov.
13. Prílohou faktúry vystavenej podľa odseku 11 je súhrnná opravná zostava.
14. 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.
15. Termín odoslania platieb k úhrade podľa faktúr vystavených podľa ods. 7 a 11 je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra vystavená. Pokiaľ termín odoslania platby pripadne na nepracovný deň, termín odoslania platby sa posúva na najbližší pracovný deň.

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

4.15.1. Neuhradenie platby voči OKTE, a.s. Subjektom zúčtovania

1. V prípade neuhradenia záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr prvý pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku.
2. OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania aj v prípade nesplnenia povinnosti Subjektu zúčtovania vystaviť a uhradiť dobropis.
3. O použití finančnej zábezpeky OKTE, a.s. informuje Subjekt zúčtovania bezodkladne, najneskôr však v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. O použití finančnej zábezpeky bude Subjekt zúčtovania informovaný prostredníctvom IS OKTE a následne e-mailom a doporučeným listom na adresu Subjektu zúčtovania.

4.15.2. Nedoplnenie finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená. Informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.
2. Obmedzením alebo pozastavením registrácie denných diagramov sa rozumie, že OKTE, a.s. neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, ani príslušných denných diagramov na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, do IS OKTE. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy ZO a OKTE, a.s. nie je zodpovedný za akékoľvek náklady, majetkové ujmy či škody, ktoré by v tejto súvislosti mohli vzniknúť Subjektu zúčtovania.
3. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov slúži k obmedzeniu finančného rizika OKTE, a.s. a ostatných Subjektov zúčtovania.
4. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov. Reklamáciu Subjekt zúčtovania podáva e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
5. OKTE, a.s. je povinný bezodkladne zrušiť obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov, pokiaľ zistí, že toto obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov bolo neoprávnené, alebo po odstránení príčiny obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov. OKTE, a.s. po zrušení obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov oznámi túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE.
6. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 1 OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená, bilančnú skupinu, a subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.
7. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Subjekt zúčtovania povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška finančnej zábezpeky vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.

4.15.3. Zmena výšky finančnej zábezpeky

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

4.16. 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 obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania.
3. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania.
4. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle bilanciu dodávok elektriny a odberov elektriny súhrnne za sústavu na vymedzenom území pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa. Tieto údaje denne aktualizuje po ukončení vnútrodenného obchodovania do 10:00 hod. za predchádzajúci deň.
5. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu:
 - a. veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - b. zúčtovaciu cenu odchýlky pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh,
 - c. súčet kladných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - d. súčet záporných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - e. objem kladnej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - f. objem zápornej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - g. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,
 - h. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,

- i. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - j. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - k. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - l. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - m. koeficient použitý pre výpočet záporných platieb za protiodchýlku pre každú Zúčtovaciu periódu
 - n. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny
 - o. cenu za odchýlku pre OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.
6. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekádnom, mesačnom, a konečnom vyhodnotení odchýlok.
 7. OKTE, a.s. uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.
 8. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle uverejňuje v deň konečného vyhodnotenia odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z konečných vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.
 9. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami. Prevádzkovatelia distribučných sústav poskytnú OKTE, a.s. druhy typových diagramov s príslušnými parametrami určené na nasledujúci kalendárny rok najneskôr tri mesiace pred jeho začiatkom.
 10. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje spôsob výpočtu výšky finančnej zábezpeky pre Subjekt zúčtovania.
 11. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE sprístupňuje Subjektu zúčtovania agregáty nominačných hodnôt odberov elektriny vrátane nominačných hodnôt strát, ak Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v sústave a ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, a agregáty nominačných hodnôt dodávok elektriny do 10:30 hodín pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa.

5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

V zmysle Zákona o energetike, § 37 ods.6 písm. e) je OKTE, a.s. povinný na základe údajov poskytnutých Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.

5.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny

1. Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny (ďalej len „Zmluva RE“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a dodávateľom regulačnej elektriny (ďalej len „Dodávateľ RE“), ktorý má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na strane druhej, na základe vyplneného návrhu Zmluvy RE, ktorý je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Tento návrh Zmluvy RE obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy RE.
2. V prípade nového Dodávateľa RE alebo zmeny údajov o existujúcom Dodávateľovi RE podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy RE Dodávateľ RE a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy RE.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva OKTE, a.s. podnet na uzatvorenie Zmluvy RE s existujúcim Dodávateľom RE.
4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy RE preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy RE OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy RE Dodávateľovi RE najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy RE. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy RE späť Dodávateľovi RE a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy RE sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2 tejto kapitoly.
5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Dodávateľa RE k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy RE a Dodávateľ RE sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy RE boli splnené, má Dodávateľ RE právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Dodávateľ RE písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Dodávateľ RE nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.
6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy RE Dodávateľovi RE v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy RE. Štatutárny orgán Dodávateľa RE, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy RE, podpíše Zmluvu RE a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu jeho sídla. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu RE bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Dodávateľovi RE na adresu jeho sídla.
7. Zmluva RE nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy RE oboma zmluvnými stranami.
8. Zmluva RE nadobúda účinnosť po zaplatení ročnej fixnej platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku.
9. Zmluva RE, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
 - a. dobu trvania Zmluvy RE, podmienky odstúpenia od Zmluvy RE,
 - b. cenové podmienky,

- c. fakturačné podmienky,
- d. spôsob riešenia sporov,
- e. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy RE,
- f. postup pri reklamáciách,
- g. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy RE,
- h. zoznam príloh.

5.2. Vyhodnotenie a ocenenie regulačnej elektriny

1. Výpočet objemu dodanej regulačnej elektriny a jej ocenenie vykonáva Prevádzkovateľ prenosovej sústavy v súlade s Pravidlami trhu, Prevádzkovým poriadkom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, Technickými podmienkami Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a platným rozhodnutím Úradu.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytuje OKTE, a.s. údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE.
3. Objem regulačnej elektriny dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi prenosovej sústavy bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

5.3. Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny

1. Výsledná hodnota platby za regulačnú elektrinu je vyhodnocovaná Prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

5.3.1. Spôsob vyúčtovania medzi OKTE, a.s. a Dodávateľom RE

1. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech Dodávateľa RE:
 - a. Dodávateľ RE vystaví OKTE, a.s. mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia od OKTE, a.s. Faktúra bude zaslaná e-mailom a v období do 30.9.2013 tiež poštou. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Dodávateľa RE.
 - b. Dodávateľ RE vystaví OKTE, a.s. do 5 kalendárnych dní od prijatia upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude zaslaná e-mailom a v období do 30.9.2013 tiež poštou. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Dodávateľa RE.
2. Pokiaľ čiastka k úhrade vyplývajúca z vystavenej faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Dodávateľ RE oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade 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 zaslaná e-mailom a v období do 30.9.2013 tiež poštou. Dodávateľ RE uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa odoslania faktúry e-mailom na účet OKTE, a.s.

- b. V prípade upraveného mesačného vyhodnotenia OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru Dodávateľovi RE do 5 kalendárnych dní od tohto vyhodnotenia. Faktúra bude zaslaná e-mailom a v období do 30.9.2013 tiež poštou. Splatnosť faktúry je 9 dní po jej odoslaní Dodávateľovi RE e-mailom.
4. Pokiaľ čiastka k úhrade vyplývajúca z vystavenej faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
5. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať vyúčtovanie objemu obstaranej regulačnej elektriny viažuce sa na tarifu za každú hodinu, prislúchajúci objem regulačnej elektriny a ich vzájomný súčin a k tomu prislúchajúcu DPH a bude obsahovať mesačné vyhodnotenie dodanej regulačnej elektriny (posledná strana - súhrnné vyhodnotenie).
6. Povinnosťou Dodávateľa RE je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Dodávateľovi RE zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.
7. Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
8. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené s zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok:
- a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy RE OKTE, a.s. OKTE, a.s. zašle túto faktúru e-mailom a v období do 30.9.2013 tiež poštou. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia e-mailom. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s.
- b. Faktúru za tarifu za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu za celkový objem poskytnutej regulačnej elektriny pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku, ktorý sa vypočíta ako suma absolútnych hodnôt poskytnutej kladnej a zápornej regulačnej elektriny, OKTE, a.s. vystaví túto faktúru do 15. dňa nasledujúceho mesiaca OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom a v období do 30.9.2013 tiež poštou na adresu sídla Dodávateľa RE. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej obdržania e-mailom.
9. S účinnosťou od 1.10.2013 OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené s zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok:
- a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy RE OKTE, a.s. OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa doručenia faktúry e-mailom.
- b. Faktúru za tarifu za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu za celkový objem poskytnutej regulačnej elektriny pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku, ktorý sa vypočíta ako suma absolútnych hodnôt poskytnutej kladnej

a zápornej regulačnej elektriny, OKTE, a.s. vystaví túto faktúru do 15. dňa nasledujúceho mesiaca OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Dodávateľa RE. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej obdržania e-mailom.

10. Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
11. 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".
12. V prípade, že deň splatnosti faktúry prípadne 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 Dodávateľa RE.
13. Faktúry vystavované Dodávateľom RE voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Dodávateľa RE OKTE, a.s. na základe Zmluvy RE, a to od 1.10.2013.

5.4. Riešenie sporov

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

6 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHraničnom TRHU S ELEKTRINOU

6.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

1. Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva KT“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a Subjektom zúčtovania (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného návrhu Zmluvy KT, ktorý je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Návrh Zmluvy KT obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy KT. Uzatvorením Zmluvy KT a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky získava Žiadateľ prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou v zmysle podmienok Zmluvy KT a stáva sa účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“).
2. Žiadateľom o prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou môže byť len Subjekt zúčtovania, ktorý má s OKTE, a.s. uzatvorenú platnú Zmluvu ZO. Ukončením platnosti Zmluvy ZO končí aj platnosť Zmluvy KT.
3. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Účastníkovi KT podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy KT Žiadateľ, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy KT.
4. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku, podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy KT OKTE, a.s. existujúcim Účastníkom KT.
5. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy KT preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy KT OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy KT Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy KT. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy KT späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy KT sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 3.
6. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa na zaslanie doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy KT a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy KT boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od prijatia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s.. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti o prehodnotenie žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy KT nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo obrátiť sa na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutia Úradu.
7. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy KT Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy KT. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy KT, podpíše Zmluvu KT a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu KT bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.

8. Zmluva KT nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy KT oboma zmluvnými stranami.
9. Zmluva KT nadobúda účinnosť 3 pracovné dni po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky a zaplatení ročnej fixnej platby za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
10. Zmluva KT, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
 - a. identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b. dobu trvania Zmluvy KT, podmienky odstúpenia od Zmluvy KT,
 - c. podmienky prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou,
 - d. podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
 - e. podmienky vysporiadania uskutočnených obchodov,
 - f. podmienky poskytovania údajov,
 - g. podmienky pre stanovenie výšky disponibilného finančného zabezpečenia,
 - h. postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT,
 - i. podmienky pozastavenia alebo zrušenia prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou,
 - j. cenové podmienky,
 - k. fakturačné podmienky,
 - l. spôsob riešenia sporov,
 - m. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy KT,
 - n. postup pri reklamáciách,
 - o. spôsob komunikácie,
 - p. čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy,
 - q. zoznam príloh.
11. Prílohu Zmluvy KT týkajúcej sa spotrebnej dane z elektriny tvoria doklady a to buď originály, alebo úradne osvedčené kópie dokladov, najmä:
 - a. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako daňový dlžník,
 - b. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako oprávnený spotrebiteľ elektriny,
 - c. povolenie na používanie elektriny oslobodenej od spotrebnej dane z elektriny,
 - d. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako obchodník s elektrinou.
12. V prípade, že Účastníkovi KT skončí platnosť predložených dokladov k spotrebnej dani, alebo sa zmení jeho postavenie vo vzťahu k spotrebnej dani, je povinný túto skutočnosť do 3 pracovných dní odo dňa jej vzniku písomne oznámiť OKTE, a.s. a zároveň predložiť platné doklady, týkajúce sa spotrebnej dane z elektriny.

6.2. Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Účastníka KT

1. Finančná zábezpeka bude tvorená kauciou a disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“).
2. DFZ si Účastník KT zabezpečí:
 - a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s.,
 - b. odovzdaním bankovej záruky,
3. DFZ obchodov na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou si Účastník KT stanovuje podľa veľkosti svojich očakávaných objednávok na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, z ktorých vznikajú finančné záväzky pre Účastníka KT, a veľkosti očakávaných finančných záväzkov vyplývajúcich z vysporiadania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za obdobie zodpovedajúce dobe potrebnej pre vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a vyrovnanie záväzkov Účastníka KT voči OKTE, a.s. vyplývajúcich z tohto vysporiadania.
4. Disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT sa vypočíta podľa vzorca

$$DFZ(ÚT) = DÚ(ÚT) + \sum_{BZ \in ÚT} BZ - NP(ÚT) + NZ(ÚT) - FOO(ÚT),$$

kde

DFZ(ÚT) = disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT,

DÚ(ÚT) = stav prostriedkov Účastníka KT na depozitnom účte,

BZ = banková záruka,

NP(ÚT) = neuhradené pohľadávky OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT,

NZ(ÚT) = neuhradené záväzky OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT,

FOO(ÚT) = finančný objem objednávok Účastníka KT.

5. Finančným objemom objednávok Účastníka KT sa za účelom stanovenia potrebného DFZ Účastníka KT rozumie suma súčinov dopytovaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch dopytu registrovanej objednávky Účastníka KT na nákup, ktorým prislúcha kladná cena, a súčinov ponúkaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch ponuky registrovanej objednávky Účastníka KT na predaj, ktorým prislúcha záporná cena. Finančný objem objednávok Účastníka KT je navýšený o zodpovedajúcu DPH a spotrebnú daň z elektriny v prípade, že sa v prípade Účastníka KT spotrebná daň z elektriny uplatňuje.

6.3. Zloženie finančnej zábezpeky a prístup Účastníka KT na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou

1. Podmienkou prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou je uzatvorenie Zmluvy KT, ktorej súčasťou sú doklady preukazujúce splnenie podmienok uvedených v kapitole 6 Prevádzkového poriadku.

Žiadateľ musí zložiť kauciu vo výške 200 000 € na účet OKTE, a.s. najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy.

2. Žiadateľ musí zabezpečiť DFZ najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:

- a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., minimálne 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT,
 - b. odovzdaním bankovej záruky vystavenej bankou s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P) resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 40 dní OKTE, a.s. v slovenskom jazyku najneskôr 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT. Spolu s bankovou zárukou Žiadateľ predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku Žiadateľ predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka,
3. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka zodpovedá podmienkam, OKTE, a.s. bezodkladne zaregistruje Žiadateľa ako Účastníka KT v systéme OKTE, a.s. na základe Zmluvy KT. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
 4. Účastník KT môže upravovať svoje DFZ spôsobom podľa odseku 2 tejto kapitoly.
 5. OKTE, a.s. zverejní typové znenie bankovej záruky.
 6. Na pokrytie záväzkov Účastníka KT je OKTE, a.s. oprávnený uplatniť okrem kaucie a DFZ aj právo započítať vzájomné pohľadávky, ktoré vznikli výlučne v súvislosti s plnením tejto Zmluvy KT, o zápočte OKTE, a.s. informuje Účastníka KT písomne.
 7. Ak banka Účastníka KT prestane spĺňať podmienky ratingu podľa odseku 2 písm. b tejto kapitoly, OKTE, a.s. má právo neakceptovať finančné nástroje tejto banky a písomnou formou vyzvať Účastníka KT k zmene finančných nástrojov alebo spôsobu poskytnutia DFZ. Účastník KT je povinný na základe písomnej výzvy zmeniť finančný nástroj alebo spôsob poskytnutia DFZ do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy túto výzvu prijal.
 8. Účastník KT, ktorému končí registrácia, je povinný až do doby vysporiadania všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou ponechať DFZ na účte OKTE, a.s.. Účastník KT po ukončení registrácie, vysporiadaní všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou a po uplynutí lehoty na uplatnenie reklamácie jeho posledného mesačného vyhodnotenia podá písomnú žiadosť o vrátenie finančnej zábezpeky. V žiadosti uvedie dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, variabilný symbol, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky bezodkladne vráti.
 9. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka odvedie Subjektu zúčtovania hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje administratívny poplatok u Subjektu zúčtovania vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke. OKTE, a.s. zašle faktúru e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO a v prípade faktúr vystavených do 30.9.2013 následne aj poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

6.4. Spôsob registrácie objednávok na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

1. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú objednávky registrované. Predbežné zadávanie objednávok sa Účastníkom KT umožňuje aj viac dní vopred, pričom ich kontrola voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia voči OKTE, a.s. prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a teda v prípade nedostatku finančného zabezpečenia, tak môže dôjsť ešte k zneplatneniu objednávky. Objednávky potom môže Účastník KT aktualizovať, prípadne odstrániť kedykoľvek do uzávierky prijmu objednávok pre daný obchodný deň.
2. Účastník KT má právo zaregistrovať na každý obchodný deň ľubovoľný počet objednávok na nákup a ľubovoľný počet objednávok na predaj, pričom pre daný obchodný deň bude platná posledná úspešne validovaná objednávka na nákup a posledná úspešne validovaná objednávka na predaj.
3. Objednávky obsahujú ponuku a dopyt na predaj a nákup elektriny.
4. Objednávky Účastník KT doručí OKTE, a.s. v súlade s platnými pravidlami informačného systému OKTE, a.s. (ďalej len „IS OKTE“). OKTE, a.s. informuje Účastníka KT o výsledku registrácie objednávky.
5. Účastník KT nemôže zadávať objednávky za iného Účastníka KT.
6. Pre každú Obchodnú hodinu môže byť využitých najviac 25 blokov, čo znamená, že Účastník KT si môže pre každú Obchodnú hodinu simulovať krivku pomocou 25 bodov definujúcich množstvo elektriny a cenu, za ktorú je Účastník KT ochotný danú elektrinu nakúpiť/predať.
7. Účastník KT môže v objednávke na predaj označiť časovú alebo výkonovú deliteľnosť prvého bloku. Pri časovo nedeliteľných objednávkach je možné akceptovať len každú Obchodnú hodinu s celým množstvom uvedeným v prvom bloku (s výnimkou hodín stavu núdze podľa kapitoly 6.5.1 a pri časovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať jednotlivé Obchodné hodiny zvlášť. Pri výkonovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať v prvom bloku časť ponúkaného množstva v danej Obchodnej hodine, pri výkonovo nedeliteľných je možné akceptovať len celé množstvo uvedené v prvom bloku v danej Obchodnej hodine. Časovú alebo výkonovú nedeliteľnosť nie je možné označovať v objednávkach na nákup ani pre iné časové bloky ako je prvý blok v objednávkach na predaj.
8. Každá doručená objednávka bude validovaná na:
 - a. dodržanie požadovaného rozlíšenia Obchodnej hodiny;
 - b. dodržanie správnosti špecifikácie podmienky časovej a výkonovej deliteľnosti prvého bloku, ktoré môžu byť definované len pre objednávky na predaj;
 - c. dodržanie priradenia množstva elektriny a ceny aspoň v jednej Obchodnej hodine bloku;
 - d. dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny v Obchodnej hodine objednávky;
 - e. dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9 tejto

kapitoly. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej hodine a bloku je 1 MWh a maximálne je 99 999 MWh;

- f. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9 tejto kapitoly.
 - g. minimálna cena je -3 000 €/MWh a maximálna cena je 3 000 €/MWh. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH;
 - h. dodržanie vzostupného vývoja cien pre objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre objednávky na nákup.
9. Účastník KT môže odstrániť objednávku pre daný obchodný deň zadáním novej objednávky s nulovými hodnotami vo všetkých Obchodných hodinách prvého bloku.
10. Uzávierka príjmu objednávok pre obchodný deň je o 11:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Účastník KT je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí objednávky informovaný v súlade s pravidlami IS OKTE. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, oznámi pri jej vyhlásení čas otvorenia a uzávierky príjmu objednávok pre druhú aukciu.
11. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú registráciu objednávok, môže OKTE, a.s. posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy.
12. OKTE, a.s. informuje Účastníkov KT o posune času uzávierky príjmu objednávok.
13. OKTE, a.s. nezaregistruje objednávku, ak:
- a. bola doručená v nesprávnom formáte;
 - b. bola doručená po dennej uzávierke príjmu objednávok;
 - c. Účastník KT nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy KT o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou;
 - d. finančný objem objednávky nezodpovedá aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
 - e. finančný objem objednávky prekračuje aktuálny limit na inkasnom účte;
 - f. Účastník KT má pozastavenú registráciu v systéme zúčtovania odchýlok;
 - g. v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávky v maximálnom rozsahu;
 - h. je špecifikované množstvo a cena elektriny v hodinách, pre ktoré bol vyhlásený stav núdze.
14. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlásené údaje v objednávkach a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Účastníkovi KT v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly. OKTE, a.s. nezodpovedá za škodu, ktorá Účastníkovi KT vznikla v dôsledku zneužitia prístupových prvkov do systému IS OKTE tretími osobami.
15. V prípade nedostatočného disponibilného finančného zabezpečenia u OKTE, a.s. bude aj zaregistrovaná objednávka zneplatnená.

6.4.1. Náhradný spôsob zadávania objednávok

1. V prípade poruchy, ktorá zabráni príjmu objednávok štandardnými kanálmi, budú objednávky prijímané náhradným spôsobom, avšak výhradne elektronickou formou.
2. OKTE, a.s. si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou podľa kapitoly 6.8.

6.5. Párovanie objednávok

6.5.1. Príprava objednávok na párovanie

1. Po uzávierke príjmu objednávok pred začatím procesu párovania sa vykoná opätovná kontrola finančnej zábezpeky objednávok. OKTE, a.s. vyradí objednávku z procesu párovania, ak
 - a. finančný objem objednávky nezodpovedá aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
 - b. finančný objem objednávky prekračuje aktuálny limit na inkasnom účte;
 - c. v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávok v maximálnom rozsahu.
 - d. Účastník KT je o vyradení objednávky informovaný prostredníctvom IS OKTE.
2. Pokiaľ bola objednávka prijatá korektne a následne bol v niektorých z Obchodných hodín obsiahnutých v objednávke vyhlásený stav núdze, platí:
 - a. pokiaľ je stav núdze vyhlásený pred zverejnením výsledkov párovania, sú ceny a množstvá energie v objednávkach v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za nezadané a nie sú zahrnuté do procesu párovania (to platí aj pre objednávky, ktoré obsahujú komplexnú podmienku - celková akceptácia prvého bloku; to znamená, že tieto objednávky sú zahrnuté do procesu párovania a pre hodiny stavu núdze sa komplexná podmienka neuplatní);
 - b. pokiaľ je stav núdze vyhlásený po zverejnení výsledkov párovania, sú ceny obchodných oblastí a pridelené množstvo v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za záväzné a budú predmetom vyhodnotenia.

6.5.2. Vykonalie párovania objednávok

1. Párovanie objednávok môže byť organizované v nasledovných režimoch:
 - a. režim koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie:
 - i. slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti
alebo
 - ii. slovenskej a českej obchodnej oblastis využitím definovaných hodnôt ATC,
 - b. režim samostatného párovania, pri ktorom prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.
2. O režime párovania informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE.

3. Voľba režimu je v kompetencii OKTE, a.s. a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v príslušných obchodných oblastiach.
4. Proces párovania objednávok je uvedený v Prílohe č. 1.

6.6. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

1. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa vykonáva v dvoch časových rovinách.

6.6.1. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná denné vyhodnotenie ihneď po spracovaní výsledkov párovania objednávok pre daný obchodný deň. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa v súlade s pravidlami druhej aukcie.
2. Výsledkom denného vyhodnotenia je stanovenie ceny obchodnej oblasti a výslednej obchodnej pozície Účastníka KT.
3. OKTE, a.s. priradí Prepravcovi množstvo nakúpenej elektriny, ktorú je potrebné vyviezť z obchodnej oblasti a množstvo predanej elektriny, ktorú je potrebné doviesť do obchodnej oblasti.
4. Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

6.6.2. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac najneskôr do ôsmich pracovných dní mesačné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú:
 - a. súhrnné podklady vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za celý mesiac,
 - b. korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

6.7. Druhá aukcia

1. OKTE, a.s. má právo vyhlásiť druhú aukciu v prípade, ak výsledkom párovania objednávok prvej aukcie je aspoň v jednej obchodnej perióde marginálna cena, ktorá je mimo rozsahu daného dolnou a hornou prahovou hodnotou marginálnej ceny.
2. Dolná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške -150,00 €/MWh a horná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške 500,00 €/MWh.
3. V prípade vyhlásenia druhej aukcie, OKTE, a.s. nezverejňuje výsledky z prvej aukcie.
4. OKTE, a.s. pri vyhlásení druhej aukcie Účastníkom KT oznámi:
 - a. čas otvorenia príjmu objednávok pre druhú aukciu,
 - b. čas uzávierky príjmu objednávok pre druhú aukciu,
 - c. očakávaný čas zverejnenia výsledkov druhej aukcie,

- d. obchodné periódy, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia dolnej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
 - e. dolnú prahovú hodnotu marginálnej ceny,
 - f. obchodné periódy, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia hornej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
 - g. hornú prahovú hodnotu marginálnej ceny,
 - h. obchodné oblasti, v ktorých došlo k prekročeniu prahovej hodnoty.
5. OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu podľa odseku 1 ihneď po kontrole výsledkov párovania.
 6. OKTE, a.s. otvorí príjem objednávok pre druhú aukciu na 10 minút.
 7. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii tak, je táto objednávka automaticky platná aj pre druhú aukciu.
 8. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii, môže v tejto objednávke zmeniť množstvo a cenu iba v obchodných periódach, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
 9. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii, môže túto objednávku zmazať iba v prípade, že táto objednávka obsahuje množstvo a cenu iba v tých obchodných periódach, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
 10. Účastník KT, ktorý nezadal v prvej aukcii objednávku, môže zadať novú objednávku v druhej aukcii. Objedávka môže obsahovať množstvo a cenu iba v tých obchodných periódach, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
 11. OKTE, a.s. zverejnení výsledky druhej aukcie ihneď po ich spracovaní.
 12. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, pre príslušný obchodný deň budú platiť výsledky druhej aukcie.
 13. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní dodržanie uzávierok druhej aukcie, môže OKTE, a.s. posunúť tieto uzávierky o dobu trvania poruchy.

6.8. Sprístupnenie vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

6.8.1. Sprístupnenie denného vyhodnotenia

1. OKTE, a.s. sprístupňuje denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne do 11:40 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.
2. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa kapitoly 6.4 odseku 11 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, môže OKTE, a.s. posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou o dobu trvania poruchy. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, sprístupní denné vyhodnotenie

organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s pravidlami druhej aukcie.

3. OKTE, a.s. zverejňuje definitívne výsledky vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a krivky párovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne najneskôr do 14:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.

6.8.2. Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia

1. OKTE, a.s. sprístupňuje mesačné vyhodnotenie Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE každý mesiac najneskôr ôsmy pracovný deň o 16:00 hod.

6.8.3. Rozsah sprístupňovaných dát vyhodnotenia

1. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje:
 - a. množstvo nakúpenej a predanej elektriny v MWh s presnosťou na jedno desatinné miesto pre každú Obchodnú hodinu,
 - b. cenu obchodnej oblasti v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú Obchodnú hodinu,
 - c. záväzky a pohľadávky v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva pridelennej elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou a ceny obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za kladnú cenu, na nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, na predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a na predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.
2. Vyhodnotenie platieb za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT sa vykoná v zmysle platného výnosu Úradu a zodpovedajúcich cenových rozhodnutí.
3. Vyhodnotenie platieb za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje aj celkovú platbu alebo príjem na základe hodnôt v súlade s predchádzajúcimi odsekmi v € s presnosťou na dve desatinné miesta za celý obchodný deň.

6.9. Postup pri reklamáciách

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať problémy pri prijíme alebo poskytovaní dát a výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania. Cena obchodnej oblasti a množstvo, ktoré bolo pridelené objednávkam v procese párovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, nemôžu byť predmetom reklamácie.
2. Reklamáciu Účastník KT doručí v súlade s platnými pravidlami IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a. reklamované obdobie,
 - b. identifikáciu zadávateľa reklamácie,
 - c. predmet reklamácie:

- i. príjem dát (oznámenie o problémoch pri zadávaní objednávky alebo nesúhlas s príčinou uvedenou ako dôvod neplatnosti objednávky),
 - ii. poskytovanie dát (oznámenie o problémoch pri zobrazovaní údajov objednávok, stavu finančného zabezpečenia, platieb na depozitnom účte alebo pri exportovaní údajov do súboru),
 - iii. výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie):
 - d. denné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v dennom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
 - e. mesačné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v mesačnom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
 - f. opis reklamácie:
 - i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov Účastníka KT,
 - ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné výpočty Účastníka KT, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.
4. Reklamácie je možné zadávať len do uzávierky príjmu reklamácií v závislosti od ich typu.

6.9.1. Reklamácia príjmu dát

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať príjem dát - najneskôr 15 minút pred uzávierkou príjmu objednávok pre príslušný obchodný deň. OKTE, a.s. je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne.

6.9.2. Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať denné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie) najneskôr do 5 pracovných dní od denného vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti a pridelené množstvo.

6.9.3. Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať mesačné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie) najneskôr do 3 mesiacov od mesačného vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti a pridelené množstvo.

6.9.4. Zadávanie reklamácie

1. Reklamáciu Účastník KT zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný Účastníkom KT na webovom sídle, a v zmysle pravidiel IS OKTE.

6.9.5. Riešenie sporov

1. Účastník KT, ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany

postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.

2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení v prílohe Zmluvy ako „splnomocnenci pre komunikáciu“.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.
4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s..
5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia a časť, ktorá zostáva spornou.
6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak nedôjde do 2 mesiacov od doručenia výzvy na riešenie sporných vecí k urovnaniu sporu, môže Účastník KT alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

6.10. Cenové podmienky

1. Cena za činnosti OKTE, a.s. poskytované Účastníkovi KT je stanovená v súlade s príslušným Rozhodnutím Úradu v nasledovnej štruktúre:
 - a. ročná fixná platba za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
 - b. tarifa za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
2. Cena elektriny zobchodovanej Účastníkom KT na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou je výsledkom procesu párovania objednávok podľa Prílohy č.1.
3. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Účastníka KT je stanovená vo výške 300 €.
4. K cene bude pripočítaná DPH a spotrebná daň z elektriny v zmysle platných právnych predpisov.

6.11. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

2. Za účelom vysporiadania uzatvorených obchodov s elektrinou na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou je Účastník KT povinný zriadiť k jeho

bankovému účtu v mene € vedeného v banke na území SR súhlas s inkasom v prospech bankového účtu OKTE, a.s. na dobu minimálne do ukončenia tretieho mesiaca po ukončení platnosti Zmluvy KT s neobmedzeným limitom výšky inkasa.

3. Účastník KT je povinný zabezpečiť, aby na jeho bankovom účte bol primeraný objem finančných prostriedkov pre zrealizovanie inkasného príkazu, zodpovedajúci predpokladanému finančnému objemu obchodov.
4. V prípade, že Účastník KT neodovzdá súhlas pre inkaso v prospech OKTE, a.s., Účastník KT nebude zaregistrovaný v systéme IS OKTE pre obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
5. Povinnosťou Účastníka KT je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.
6. OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:
 - a. faktúru za ročnú fixnú platbu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s platným Rozhodnutím Úradu. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy KT OKTE, a.s.. OKTE, a.s. ju zašle e-mailom a následne poštou na adresu sídla Účastníka KT. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia e-mailom. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Účastníkovi KT nebude umožnené zadávať objednávky. Zadávanie objednávok bude Účastníkovi KT umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.,
 - b. faktúru za tarifu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou Účastníkom KT OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa nasledujúceho mesiaca. Splatnosť faktúry za tarifu uvedenú v článku 6.10 odseku 1 písm. b je 5 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.
7. S účinnosťou od 1.7.2013 OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:
 - a. faktúru za ročnú fixnú platbu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s platným Rozhodnutím Úradu. Zálohová faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy KT OKTE, a.s.. OKTE, a.s. ju zašle e-mailom na e-mailovú adresu Účastníka KT. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia e-mailom. Po prijatí platby vystaví OKTE, a.s. pre účely DPH faktúru k prijatej platbe, najneskôr do 15 dní odo dňa pripísania platby na účet OKTE, a.s. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Účastníkovi KT nebude umožnené zadávať objednávky. Zadávanie objednávok bude Účastníkovi KT umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s.,
 - b. faktúru za tarifu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za elektrinu nakúpenú a predanú

na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou Účastníkom KT OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa nasledujúceho mesiaca. Splatnosť faktúry za tarifu uvedenú v článku 6.10 odseku 1 písm. b je 5 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

8. Faktúry vystavované Účastníkom KT voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Účastníka KT OKTE, a.s. na základe Zmluvy KT, a to od 1.7.2013.

6.11.1. Denné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. Denné zúčtovanie uskutoční OKTE, a.s. do 24:00 hodiny dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné vyhodnotenie. Pre sviatky a dni pracovného pokoja sa uskutoční do 24:00 hodiny prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni pracovného pokoja.
2. V prípade poruchy je OKTE, a.s. oprávnený posunúť uskutočnenie denného zúčtovania o dobu trvania poruchy.
3. Výsledkom denného zúčtovania je vystavenie dennej confirmácie OKTE, a.s., ktorú OKTE, a.s. odošle Účastníkovi KT na e-mailovú adresu.
4. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z denného vyhodnotenia vždy za jednotlivý obchodný deň v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za kladnú cenu, na nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, na predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a na predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu. Výsledkom vysporiadania denného vyhodnotenia salda (pohľadávky/záväzky) organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou medzi OKTE, a.s. a Účastníkom KT je vystavenie platobných príkazov alebo inkasných príkazov, pričom:
 - a. termín splatnosti inkasného príkazu OKTE, a.s. za denné zúčtovanie podľa salda denného vyhodnotenia (záväzky Účastníka KT prevyšujú jeho pohľadávky) bude stanovený na prvý pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vysporiadanie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s., kedy splatnosť inkasných príkazov bude automaticky posunutá na druhý pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné zúčtovanie,
 - b. termín splatnosti platobného príkazu OKTE, a.s., za denné zúčtovanie podľa salda denného vyhodnotenia (pohľadávky Účastníka KT prevyšujú jeho záväzky) bude stanovený na piaty pracovný deň po skončení dňa, za ktorý sa uskutočňuje vysporiadanie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s., kedy splatnosť platobných príkazov bude automaticky posunutá na šiesty pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie.
 - c. OKTE, a.s. je oprávnený prerušiť, resp. ukončiť započítavanie pohľadávok a záväzkov z denného vyhodnotenia, o tejto skutočnosti informuje Účastníkov KT v systéme IS OKTE najneskôr 7 dní pred takýmto rozhodnutím.

6.11.2. Mesačné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. Po skončení vyhodnocovaného mesiaca OKTE, a.s. pošle do deviateho pracovného dňa mesačnú confirmáciu, predmetom ktorej bude deň obchodu, množstvo nakúpenej a predanej elektriny a prehľad platieb pripísaných na účet OKTE, a.s. a odpísaných z účtu OKTE, a.s..
2. V prípade plnení – predaj elektriny od OKTE, a.s. za kladné ceny a nákup elektriny zo strany OKTE, a.s. za záporné ceny, ktoré sú dodané Účastníkovi KT, OKTE, a.s. vystaví pre každý predmet plnenia samostatné vyúčtovacie faktúry a odošle ich Účastníkovi KT v deviaty

pracovný deň po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúry vystavujú, so splatnosťou štyri pracovné dni odo dňa doručenia, pričom za deň doručenia sa považuje deň doručenia faktúry e-mailom. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných confirmácií. Ak sa v prípade Účastníka KT uplatňuje spotrebná daň z elektriny, bude vo vyúčtovacej faktúre OKTE, a.s. za predaj elektriny Účastníkovi KT za kladnú cenu vysporiadaná spotrebná daň z elektriny aj za predaj elektriny Účastníkovi KT za zápornú cenu.

3. V prípade plnení – predaj elektriny od Účastníka KT za kladné ceny a nákup elektriny zo strany Účastníka KT za záporné ceny, ktoré sú dodané OKTE, a.s., Účastník KT vystaví vyúčtovacie faktúry alebo po vzájomnej dohode OKTE, a.s. vystaví vyúčtovacie faktúry v mene a na účet Účastníka KT (Selfbilling) v zmysle mesačnej confirmácie so splatnosťou štyri pracovné dni odo dňa vystavenia. OKTE, a.s. zašle vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH e-mailom a následne poštou na adresu Účastníka KT. Účastník KT zašle vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH e-mailom a následne poštou na adresu OKTE, a.s.. V prípade nesplnenia tejto povinnosti má OKTE, a.s. právo pozastaviť registráciu Účastníkovi KT. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných confirmácií.
4. Pokiaľ čiastka k úhrade vyplývajúca z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou na dennom trhu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s., resp. Účastník KT oprávnený čiastku zaokrúhliť na 0,00 € a platobný, resp. inkasný príkaz nevystaviť.
5. Povinnosťou OKTE, a.s. je vystaviť vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 kalendárnych dní po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje, a to aj v prípade, že čiastka vyplývajúca z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou bude mať hodnotu 0,00 €.
6. Povinnosťou OKTE, a.s. je uvádzať na každej faktúre, ktorú vystaví v zmysle článku 6.11.2 odseku 3 číslo objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT pridelené a zaslané v mesiaci, kedy začne obchodovať na KT.
7. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň.
8. V prípade platieb zo zahraničia v prospech OKTE, a.s. uhradí všetky poplatky spojené s platbou Účastník KT.
9. Faktúry za služby, u ktorých v kapitole 6.11 nie je uvedená doba splatnosti, sú splatné do 14 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia Účastníkovi KT e-mailom.
10. Zmluvná strana vystavujúca faktúru pripočíta k cene elektriny (pri predaji/nákupе elektriny) DPH a spotrebnú daň z elektriny podľa príslušných platných právnych predpisov v SR.
11. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Účastníka KT je vo výške 300 €. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.

6.12. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT

6.12.1. Neuhradenie platby za zobchodované objednávky

1. Pokiaľ Účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti OKTE, a.s. platbu za zúčtovanie a vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, OKTE, a.s. je oprávnený realizovať neuhradenú platbu z finančnej zábezpeky, pričom najskôr je použité

DFZ a až potom kaucia. O použití finanční zábezpeky bude Účastník KT informovaný OKTE, a.s. a to najneskôr v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená.

2. Informácia o uplatnení finančného zabezpečenia, ktorá obsahuje oznámenie o výške uplatneného finančného zabezpečenia a aktuálnu hodnotu výšky DFZ a kaucie, je zaslaná Účastníkovi KT na e-mailovú adresu ním určenú a zároveň je poslaný doporučený list. V prípade čerpania DFZ a kaucie je Účastník KT povinný do 3 pracovných dní odo dňa prijatia informácie e-mailom DFZ a kauciu doplniť na pôvodnú výšku.

6.12.2. Nedoplnenie disponibilného finančného zabezpečenia (DFZ)

1. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Účastník KT povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška DFZ vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.
2. V prípade ak Účastník KT nedoplní DFZ a kauciu, bude OKTE, a.s. postupovať v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.

6.12.3. Zmena výšky disponibilného finančného zabezpečenia

1. Všetky objednávky, ktoré znamenajú záväzok Účastníka KT voči OKTE, a.s. musia byť v plnej výške finančne zabezpečené. Výška DFZ vychádza z finančného objemu predložených objednávok, ktoré ešte nevstúpili do procesu párovania a finančného objemu nevysporiadaných objednávok, ktoré boli úspešné v procese párovania:
 - a. Pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OKTE tak, že výška jeho záväzkov voči OKTE, a.s. sa zvýši, je Účastník KT povinný doplniť čiastku DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky; pokiaľ Účastník nedoplní čiastku DFZ, nebude mu umožnené zadávať do systému objednávky, ktoré prekročia aktuálnu výšku DFZ.
 - b. Pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OKTE tak, že výška jeho záväzkov voči OKTE, a.s. sa zníži, môže Účastník KT písomne požiadať o zníženie DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky identifikované v IS OKTE. Žiadosť, ktorá bude obsahovať sumu zníženia a v prípade cash depozitu číslo účtu a variabilný symbol bude zaslaná Účastníkom KT na e-mailovú adresu určenú OKTE, a.s. a následne bude zaslaná doporučeným listom. OKTE, a.s. preverí opodstatnenie žiadosti a najneskôr do 10 kalendárnych dní zašle platbu na účet uvedený Účastníkom KT.

6.13. Zverejňovanie údajov

1. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 9:30 hod. prostredníctvom IS OKTE aktuálne hodnoty ATC medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou a medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťou v oboch smeroch samostatne pre každú Obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Hodnoty ATC môžu byť aktualizované do 10:30 hod.
2. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE aktualizovaný zoznam registrovaných Účastníkov KT s uvedením termínu platnosti Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou uzatvorenej s Účastníkom KT.
3. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 14:30 hod. po ukončení registrácie objednávok prostredníctvom IS OKTE pre nasledujúci obchodný deň:
 - a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh,

- b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - f. cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,
 - g. agregované krivky nákupu a predaja elektriny ponúkanej a požadovanej v každej Obchodnej hodine vrátane identifikácie úspešne zobchodovaného množstva a identifikácie importov a exportov,
 - h. cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých Obchodných hodín, a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanovujú ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín.
4. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania dát je:
- a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - f. cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,
 - g. cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých Obchodných hodín, a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanovujú ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín.
5. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15. januára súhrnné ročné správy za predchádzajúci rok. Zverejňované dáta sú identické s dátami v odseku 4.

7 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

7.1. Komunikácia

1. Komunikácia medzi OKTE, a.s. a Účastníkom trhu prebieha písomne, elektronickou komunikáciou, a vo výnimočných prípadoch telefonicky, pričom sú zohľadnené nasledujúce podmienky a postupy:
 - a. písomne – písomnou formou komunikácie sa rozumie doručenie písomných dokumentov osobne, kuriérom, poštou alebo doporučenou poštou, doručuje sa na adresu sídla OKTE, a.s. ak nie je v príslušnej zmluve alebo na webovom sídle uvedená iná adresa pre doručovanie písomných dokumentov; na obálke musí byť označený typ dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., a pod.);
 - b. elektronickou komunikáciou, elektronickou poštou - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na server OKTE, a.s., pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera OKTE, a.s., alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre OKTE, a.s.; správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, predmet správy a kontaktné údaje odosielajúceho. Správy ktoré majú charakter právneho úkonu musia byť elektronicky podpísané kvalifikovaným certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie; štandardy pre elektronickú komunikáciu zverejňuje OKTE, a.s. na webovom sídle;
 - c. elektronickou komunikáciou, vloženíím do IS OKTE, a.s. – prijatie dát musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme; dáta sú doručené OKTE, a.s. okamihom ich prijatia na server OKTE, a.s., pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera OKTE, a.s., alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre OKTE, a.s.; dáta sú platne prevzaté zo strany OKTE, a.s. iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielateľa v IS OKTE, a.s.; OKTE, a.s. nie je zodpovedný za akékoľvek poruchy medzi zariadením Účastníka trhu a serverom OKTE, a.s.; OKTE, a.s. tiež nie je zodpovedný za neprijatie dát či správy, ak nebol dodržaný formát správy v súlade s pravidlami prevádzky príslušného informačného systému, ktoré sú zverejnené na Internetovej stránke;
 - d. telefonicky – telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach OKTE, a.s., ktoré sú zverejnené na webovom sídle, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a OKTE, a.s.; OKTE, a.s. ako aj účastník trhu s elektrinou majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; OKTE, a.s. nezodpovedá za prijatie dát, informácií alebo správ, ak boli odovzdané telefonicky na iné ako určené telefónne čísla; telefonické odovzdávanie dát je používané iba vo výnimočných prípadoch zlyhania informačných systémov, spojenia alebo komunikácie prostredníctvom elektronickej pošty; ak sa nejedná o takúto mimoriadnu situáciu spôsobenú na strane OKTE, a.s., OKTE, a.s. má právo z naliehavých dôvodov odložiť prijatie rozsiahlych dát odovzdávaných telefonicky, pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie dát v zmysle uzávierky príjmov dát podľa Prevádzkového poriadku.
2. Pre komunikáciu medzi OKTE, a.s. a zmluvnými partnermi sú v každej zmluve ustanovené splnomocnené osoby pre komunikáciu pre jednotlivé úlohy. Tieto splnomocnené osoby sú

oprávnené komunikovať v príslušnej veci menom OKTE, a.s. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, splnomocnené osoby pre komunikáciu nemajú právo uzatvárať menom OKTE, a.s. akékoľvek zmluvy, alebo meniť už uzatvorené zmluvy. Akékoľvek prerokovanie zmeny zmluvy splnomocnenou osobou pre komunikáciu je iba návrhom na zmenu zmluvy a podlieha odsúhlaseniu štatutárnych orgánov spoločnosti alebo nimi splnomocnených osôb.

3. V prípade spoločných rokovaní musia byť platné závery z rokovaní obsiahnuté v zápise z rokovaní podpísanom zúčastnenými stranami.

7.2. Predchádzanie škodám, okolnosti vylučujúce zodpovednosť

1. Zmluvné strany venujú zvýšenú pozornosť predchádzaniu škodám, a hlavne všeobecnej prevencii vzniku škôd podľa platných predpisov. Zmluvná strana, ktorá porušuje svoju povinnosť, alebo ktorá s prihliadnutím ku všetkým okolnostiam má vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvy, je povinná oznámiť druhej strane povahu prekážky, ktorá jej bráni alebo bude brániť v plnení povinností a o jej dôsledkoch. Správa musí byť podaná bez zbytočného odkladu potom, ako sa povinná zmluvná strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Právo na náhradu škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka a nasledujúcimi dojednaniami strán.
2. Zmluvná strana je oprávnená požadovať náhradu škody, ktorá bola spôsobená porušením povinnosti druhou zmluvnou stranou. Pokiaľ bola škoda spôsobená porušením povinnosti, na ktoré sa vzťahuje zmluvná pokuta, je poškodená strana oprávnená požadovať náhradu škody vo výške presahujúcej už uhradenú zmluvnú pokutu.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie zmluvných povinností, a to v prípadoch a za podmienok, kedy toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle Právneho poriadku SR.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť sa považuje prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle od vôle povinnej strany a bráni jej v splnení jej povinnosti, ak nemožno rozumne predpokladať, že by povinná strana túto prekážku alebo jej následky odvrátila alebo prekonala, a ďalej, že by v čase vzniku záväzku túto prekážku predvídala. (ide najmä o havárie prenosových a rozvodných zariadení, mimoriadne preťaženie vedenia spôsobené neočakávanými fyzikálnymi tokmi cez PS, zničenie alebo rozsiahle poškodenie prenosových a rozvodných zariadení živelnou udalosťou, teroristickým útokom a pod.). Zodpovednosť nevylučuje prekážka, ktorá vznikla až v čase, keď povinná strana bola v omeškaní s plnením svojej povinnosti, alebo vznikla z jej hospodárskych pomerov. Účinky vylučujúce zodpovednosť sú obmedzené iba na dobu, dokiaľ trvá prekážka, s ktorou sú tieto účinky spojené.
5. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží strana odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť druhej strane vierohodné dôkazy o takejto skutočnosti.
6. Ak sa strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

7.3. Účinnosť

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 1. júna 2013.

**Algoritmus vyhodnotenia organizovaného
krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou -
proces párovania objednávok**

Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre režim koordinovaného párovania slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie a táto množina objednávok sa transformuje do podoby spracovateľnej algoritmom:
 - 1.1. Objednávky bez nedeliteľnej alebo komplexnej podmienky sú agregované do kriviek ponuky a dopytu,
 - 1.2. Ak objednávka na predaj má pre prvý blok objednávky nastavený podmienku nedeliteľnosti, je tento blok transformovaný na blokovú objednávku. Takto je zabezpečené, že tento blok bude zobchodovaný buď v plnom rozsahu, alebo vôbec. Zvyšné bloky objednávky na predaj v danej perióde sa začlenia do agregovanej krivky ponuky s možnosťou krátenia ich množstva v procese párovania objednávok.
 - 1.3. Každá objednávka na predaj s komplexnou podmienkou je transformovaná na blokovú objednávku z hodnôt uvedených v prvom bloku objednávky a na sadu linkovaných blokov z hodnôt uvedených vo zvyšných blokoch objednávky. Tieto linkované bloky sú naviazané na blokovú objednávku a počas párovania objednávok môže dôjsť ku kráteniu množstva pre ne. Takto sa zabezpečí, aby objednávke na predaj s komplexnou podmienkou bolo pridelené minimálne také množstvo, ktoré bolo uvedené v prvom bloku pre každú periódu, alebo žiadne množstvo.
2. V prvom kroku algoritmus hľadá riešenie, ktoré nezohľadňuje nedeliteľné a komplexné podmienky objednávok a ku každej objednávke sa pristupuje tak, že jej množstvo môže byť krátené. Ak táto fáza algoritmu vedie k nájdeniu platného riešenia s tým, že je splnená podmienka pre všetky blokove objednávky (buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne) je toto riešenie optimálne a algoritmus končí. Pri prideľovaní množstva objednávkam bez podmienky nedeliteľnosti blokových objednávok sa uplatňujú nasledovné kritériá:
 - 2.1. Objedávke na predaj nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky.
 - 2.2. Objedávke na nákup nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky.
 - 2.3. Objedávke na predaj je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky.
 - 2.4. Objedávke na nákup je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky.
 - 2.5. Objedávke (na nákup aj na predaj) môže byť krátené množstvo v prípade, ak marginálna cena sa rovná cene objednávky.
 - 2.6. Objedávke (na nákup aj na predaj) nemôže byť pridelené množstvo väčšie ako bolo špecifikované pri zadaní objednávky.

3. Ak sa v predchádzajúcom kroku nepodarilo nájsť platné riešenie, znamená to, že niektoré blokové objednávky majú pridelené iba časť požadovaného množstva. Toto riešenie je prehlásené za čiastočné a slúži ako základ pre hľadanie optimálneho platného riešenia. Z tohto riešenia algoritmus generuje nové čiastočné riešenia, kde na základe blokových objednávok s kráteným zobchodovaným množstvom sa snaží vytvoriť nové riešenia takým spôsobom, že v jednom riešení je takejto objednávke pridelené celé požadované množstvo a v druhom riešení žiadne. Pre každé takéto riešenie sa určí hodnota koeficientu spoločenského prospechu (KSP), ktorý sa vypočíta ako súčet celkového výnosu na strane dopytu + súčet celkového výnosu na strane ponuky + celkový výnos z profilov v danej obchodnej oblasti:
 - 3.1. Ak hodnota KSP riešenia je menšia ako do tej doby najlepšia nájdená hodnota KSP, je toto riešenie zamietnuté a algoritmus prechádza na overenie ďalšieho riešenia,
 - 3.2. Ak hodnota KSP je v danom čase najväčšou nájdenou hodnotou, algoritmus vytvorí dve nové riešenia, kde v jednom je blokovej objednávke pridelené celé požadované množstvo a v druhom žiadne.
4. Ak algoritmus našiel riešenie, v ktorom je všetkým blokovým objednávkam buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne množstvo, musí sa ešte overiť, či existujú ceny, ktoré sú kompatibilné s týmto riešením a obmedzeniami trhu a siete. Môžu nastať dva prípady:
 - 4.1. Ak také ceny existujú, algoritmus našiel platné riešenie. Ak toto riešenie je lepšie ako dovtedy nájdené riešenie, je označené za najlepšie doteraz nájdené,
 - 4.2. Ak také ceny neexistujú, tak je vytvorený nový krok s transformovaným problémom obsahujúcim dodatočné obmedzenia za účelom vyradenia tohto neplatného riešenia.
5. Ak algoritmus preskúmal všetky možné riešenia, znamená to, že algoritmus našiel finálne riešenie, ktoré je aj najlepším možným riešením. Algoritmus môže skončiť aj po uplynutí zadaného časového limitu. V tomto prípade môžu existovať niektoré nevyhodnotené čiastočné riešenia. Za finálne riešenie je potom prehlásené dovtedy najlepšie nájdené riešenie.
6. Vo finálnom riešení množstvo pridelené blokovým objednávkam musí spĺňať nasledovné kritériá:
 - 6.1. Blokovej objednávke nie je pridelené žiadne množstvo, ak priemer marginálnych cien za periódy, v ktorých bola bloková objednávka zadaná, vážený množstvom požadovaným v daných periódach, je nižší ako priemer cien objednávky zadaných v týchto periódach vážený množstvom požadovaným v daných periódach.
 - 6.2. Blokovej objednávke je pridelené množstvo len v tom prípade, ak je jej možné prideliť množstvo v každej perióde v takom rozsahu, v akom bolo pre danú periódu požadované.
7. V každom kroku hľadania optimálneho riešenia prihliada algoritmus na pridelené hodnoty ATC na jednotlivých cezhraničných profiloch. Pri výpočte zobchodovaného cezhraničného množstva na jednotlivých profiloch môže dôjsť k nevyváženému stavu z dôvodu zaokrúhľovania týchto hodnôt na jedno desatinné miesto. K tomuto stavu dochádza ak absolútna hodnota rozdielu sumy zaokrúhlených zobchodovaných množstiev na profiloch

a sumy presných zobchodovaných množstiev na profiloch je 0,1 MWh. Ak danému nevyváženému stavu dôjde, pristúpi algoritmus k úprave prideleného množstva objednávkam. V danej perióde vyberie jednu objednávku, ktorej bude pridelené množstvo krátené o 0,1MWh. Kritériá pre výber objednávky sú nasledovné:

- 7.1. Určí sa hodnota koeficientu R ako rozdiel zaokrúhlených a presných zobchodovaných množstiev na profiloch
- 7.2. Ak je oblasť exportná a R je kladné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene.
- 7.3. Ak je oblasť exportná a R je záporné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna neblokovaná objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok.
- 7.4. Ak je oblasť importná a R je záporné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene.
- 7.5. Ak je oblasť importná a R je kladné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna neblokovaná objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok.
- 7.6. V prípade, že vyššie uvedené pravidlá by spĺňalo viacero objednávok, pre výber konkrétnej objednávky sa použijú nasledovné doplňujúce kritériá: Vyberie sa objednávka, ktorej bolo pridelené najväčšie množstvo. Ak zhoda naďalej trvá, vyberie sa tá objednávka, ktorej pridelené množstvo je väčšie od druhého desatinného miesta. Ak naďalej je vo výbere viac objednávok, vyberie sa tá, ktorej pridelené množstvo je väčšie od prvého desatinného miesta a ak naďalej existuje zhoda, vyberie sa tá objednávka, ktorá bola do systému zavedená najneskôr.

Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre režim čiastočného koordinovaného a samostatného párovania

Tento algoritmus sa vykonáva v prípade výskytu problémov pri realizácii spoločného koordinovaného párovania slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti. Pred spustením tohto režimu sú Účastníci KT oboznámení o tejto udalosti a je otvorený príjem objednávok za účelom poskytnutia možnosti korigovať svoje objednávky vzhľadom na vzniknutý stav.

Po uzávierke príjmu objednávok algoritmus realizuje nasledovné kroky:

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie jednej alebo viacerých obchodných oblastí a následná tvorba kriviek ponuky a dopytu, určenie akceptovaných ponúk/dopytov a výpočet marginálnych cien. V prípade viacerých obchodných oblastí sa prihliada na pridelené hodnoty ATC.
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. V prípade párovania ponúk/dopytov práve jednej obchodnej oblasti je vypočítaná marginálna cena cenou lokálnou.
4. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a nebude existovať za túto cenu žiadna platná ponuka s nedeliteľnou podmienkou, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné ponuky za túto cenu. Ak priesečník krivky ponuky a dopytu bude na horizontálnej krivke dopytu, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné dopyty za túto cenu.
5. Za účelom proporcionálneho rozdelenia ponúkaného množstva elektriny medzi bloky dopytov alebo dopytovaného množstva elektriny medzi bloky ponúk sa množstvo, ktoré má byť rozdelené, vydolí celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému bloku pridolí výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.
6. Súbor platných riešení algoritmu vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou obmedzujú kritériá, ktoré sú uplatňované pri prerozdeľovaní množstva pri párovaní v rámci jednej obchodnej hodiny, pokiaľ sa bude uplatňovať:
 - 6.1 nedeliteľná podmienka (podmienka výkonovej nedeliteľnosti 1. bloku ponuky), začne výber nedeliteľného prvku platnej ponuky na vyradenie v danej obchodnej hodine vyňatím platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky s najväčším množstvom elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom elektriny bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, pokiaľ zhoda naďalej trvá, vyberie sa ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší,

- 6.2 komplexná podmienka, začne výber platnej ponuky nespĺňajúcej komplexnú podmienku na vyradenie vybraním tej ponuky, ktorej hodnota funkcie S má najvyššiu hodnotu; hodnota funkcie S je súčtom všetkých hodinových súčinov neúspešne vyhodnoteného ponúkaného množstva elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny za daný obchodný deň (hodnota funkcie S vyjadruje, nakoľko je ponuka vzdialená od splnenia podmienky celkovej akceptácie prvého bloku, a to čo do rozdielu v cene, tak i do množstva elektriny, ktoré má byť v prvom bloku akceptované); v prípade zhodných hodnôt funkcie S platných ponúk bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktorá nebola akceptovaná v prvom bloku, v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude vyradená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší.
7. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a bude existovať za túto cenu platná ponuka s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku, vyjme sa nedeliteľný prvok ponuky jednej z platných ponúk s nedeliteľnou podmienkou a zopakuje sa proces tvorby krivky a pridelenia akceptovaného množstva elektriny v danej hodine, pričom kritérium platnej ponuky s nedeliteľným prvkom v prvom bloku na vyradenie bude nasledujúce:
- 7.1 Počiatočným krokom je výber problémovej platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej hodine, ktorý obsahuje najväčšie množstvo elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude zvolená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší. Ďalej sa vykoná vyradenie nedeliteľného prvku v prvom bloku zvolenej problémovej ponuky.
8. Nasleduje overenie komplexných podmienok špecifikovaných pre každú platnú ponuku; v prípade, že pre všetky platné ponuky je splnená komplexná podmienka, je nájdené prvé platné riešenie a proces vyhodnocovania je ukončený. Pokiaľ nie je splnená komplexná podmienka pre všetky ponuky, tak:
- 8.1 V prípade existencie platných ponúk, pri ktorých nie je splnená komplexná podmienka, vyberie sa na vyradenie tá, pre ktorú hodnota funkcie S bude najvyššia; hodnota funkcie S je súčinom neúspešne vyhodnotenej ponúkanej elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku danej ponuky a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny; v prípade zhodných hodnôt funkcie S pri viacerých platných ponukách bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktoré nebolo akceptované do prvého bloku a v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr.
- 8.2 Proces vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou so zvyšnými platnými ponukami, ktoré neboli vyradené, sa zopakuje, pričom bude postupom 7.1 nájdené prvé platné riešenie, ktoré rozdelí platné ponuky/dopyty na aktívne a neaktívne.

9. V prípade párovania ponúk/dopytov všetkých obchodných oblastí sa ďalej vykoná kontrola na dostatočnosť pridelených hodnôt ATC. Ak nedošlo k prekročeniu pridelených hodnôt ATC, je vypočítaná marginálna cena rovnaká vo všetkých obchodných oblastiach.
10. V obchodných hodinách, kde dochádza k prekročeniu pridelených hodnôt ATC, sa vykoná rozdelenie na samostatné obchodné oblasti a znovu sa vykoná párovanie ponúk/dopytov v daných obchodných hodinách, ale teraz v jednotlivých obchodných oblastiach podľa bodov 4. až 8. s určením upravených cien obchodných oblastí a príslušných nových spárovaných množstiev pre každú obchodnú oblasť po párovaní ponúk/dopytov danej obchodnej oblasti so simuláciou exportu/importu v šírke pridelených hodnôt ATC, pričom:
 - 10.1 dochádza najskôr k párovaniu exportnej obchodnej oblasti, kde sa súbor aktívnych ponúk a dopytov v prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti rozšíri vložением fiktívneho dopytu s cenou rovnajúcou sa maximálnej cene zo súboru všetkých aktívnych dopytov pre danú obchodnú oblasť a s množstvom elektriny rovnajúcim sa pridelenej hodnote ATC,
 - 10.2 následne dochádza k párovaniu importnej obchodnej oblasti. Súbor spárovaných aktívnych ponúk a dopytov v deficitnej (importnej) obchodnej oblasti sa rozšíri vložением fiktívnej ponuky s cenou rovnajúcou sa cene prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti a s množstvom elektriny rovnajúcim sa pridelenej hodnote ATC.
11. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximálne celkové množstvo zobchodovanej elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou počas obchodného dňa. Proces zlepšovania je nasledovný:
 - 11.1 na základe prvého platného riešenia sa preverí, či existuje niektorá neaktívna ponuka s komplexnou podmienkou a:
 - 11.1.1 v prípade, že neexistuje, je proces zlepšovania ukončený,
 - 11.1.2 v prípade, že existuje, budú do zoznamu všetkých nevyriešených kombinácií pridané kombinácie týchto ponúk a aktívnych dopytov z prvého platného riešenia,
 - a) zo zoznamu nevyriešených kombinácií sa bude posudzovať prvá kombinácia, či umožňuje platné riešenie, t.j. bude realizovaný proces vyhodnotenia, vrátane vyradenia ponúk s nedeliteľnou podmienkou, ktoré sú prítomné v procesoch rozdeľovania, a bude preverené, či je pre všetky aktívne ponuky splnená komplexná podmienka,
 - b) po posúdení nevyriešenej kombinácie, ktorá vedie k neplatnému riešeniu, bude kombinácia označená za už posúdenú a neplatnú a bude vyradená zo zoznamu nevyriešených kombinácií,
 - c) v prípade, že pôjde o platné riešenie, ktoré zvýši kritérium zlepšovania, bude toto riešenie prijaté ako nové najlepšie platné riešenie,
 - d) ak bolo posudzované riešenie platné, overí sa, či pre niektorú ďalšiu neaktívnu ponuku je splnená komplexná podmienka a ak áno, do zoznamu nevyriešených kombinácií určených na posúdenie sa pridajú nové kombinácie,

- e) proces zlepšovania bude pokračovať, pokiaľ zoznam nevyriešených kombinácií na posúdenie nie je prázdny alebo pokiaľ je už posúdený definovaný počet kombinácií,
 - f) posledné platné riešenie, ktoré bude registrované ako najlepšie riešenie v danom okamihu, bude označené ako konečné riešenie, ktoré určí v každej obchodnej hodine pridelený objem akceptovaného množstva elektriny pre každú ponuku/dopyt.
12. Vzhľadom k tomu, že je posudzovaný obmedzený počet kombinácií neaktívnych ponúk, môže dôjsť k situácii, že proces zlepšovania nemusí nájsť optimálne riešenie (t. j. maximalizácia celkového množstva zobchodovanej elektriny počas daného obchodného dňa), pričom i takéto nájdené platné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné.

Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia v IS OKTE

Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia subjektu zúčtovania v IS OKTE

Kontrola finančného zabezpečenia subjektu zúčtovania v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok prebieha nasledovne:

$$EOO = DOO - OO(ZD),$$

kde

EOO – efektívny objem obchodov:

- ak vyjde hodnota EOO menšia ako nula, potom je prislúchajúca zmena v dennom diagrame ZD subjektu zúčtovania zamietnutá z dôvodu prekročenia finančnej zábezpeky IS OKTE,
- v opačnom prípade je zmena v dennom diagrame z pohľadu finančnej zábezpeky IS OKTE akceptovaná.

OO(ZD) – objem obchodov denného diagramu ZD subjektu zúčtovania. Hodnota OO(ZD) sa vyhodnocuje v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta podľa vzorca

$$OO(ZD) = \max(\text{celkový}_{\text{odber}}, \text{celková}_{\text{dodávka}}),$$

Celkový odber a celková dodávka denného diagramu ZD subjektu zúčtovania sa skladajú z troch zložiek:

- z interných obchodov v rámci bilančnej oblasti SEPS, a.s., ktoré sú registrované do systému IS OKTE,
- z externých obchodov so susednými bilančnými oblasťami, ktoré sú primárne nominované do systému DamasEnergy Prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
- z plánovaného nákupu resp. predaja elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktoré sa formou objednávok zadávajú do systému IS OKTE organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a vyhodnocujú sa ako suma množstva elektriny uvedeného vo všetkých blokoch v príslušnej objednávke.

$$\text{celkový}_{\text{odber}} = (\text{interné}_{\text{odbery}} + (\text{importy}_{\text{zo zahraničia}} + \text{nákup}_{\text{na DT}},$$

$$\text{celková}_{\text{dodávka}} = (\text{interné}_{\text{dodávky}} + (\text{exporty}_{\text{do zahraničia}} + \text{predaj}_{\text{na DT}},$$

DOO –disponibilný objem obchodov subjektu zúčtovania platný pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu. Hodnota DOO je zaokrúhlená na celé MWh nadol a je vyhodnotená podľa vzorca

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_p + 5) * C_o * P_o * K_g}$$

kde

DFZ – disponibilné finančné zabezpečenie subjektu zúčtovania pre zúčtovanie odchýlok platné pre obchodný deň. Hodnota DFZ sa uvádza v € a je určená aktuálnym zostatkom finančných prostriedkov subjektu zúčtovania zložených na depozitnom účte OKTE, a.s., stavom bankových záruk a stavom ručiteľských vyhlásení subjektu zúčtovania, zníženým o finančnú zábezpeku pre zúčtovanie rozdielov a finančnú zábezpeku pre centrálnu fakturáciu.

Z_p – dĺžka obdobia, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, 10 dní.

C_o – priemerná cena kladnej odchýlky platná pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu.

P_o – pomerná odchýlka subjektu zúčtovania platná pre podľa nahlasovaného denného diagramu.

K_g – koeficient finančnej garancie subjektu zúčtovania.

**Pravidlá pre výpočet finančného objemu
objednávok Účastníka KT**

Výpočet finančného objemu objednávok účastníka KT

Finančný objem objednávok Účastníka KT sa v systéme XMtrade®/IS OKTE vyhodnotí podľa nasledovných vzťahov:

$$FOO(\dot{U}T) = FOO_{Nákup}(\dot{U}T) + FOO_{Predaj}(\dot{U}T),$$

kde

$FOO(\dot{U}T)$ – výsledný finančný objem objednávok Účastníka KT uvádzaný v €,

$FOO_{Nákup}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za nákup elektriny vrátane daní,

$FOO_{Predaj}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za predaj elektriny vrátane daní.

$$FOO_{Nákup}(\dot{U}T) = platba_bez_dane_{Nákup}(\dot{U}T) + spotrebná_daň_{Nákup+}(\dot{U}T) + DPH_{Nákup}(\dot{U}T) + spotrebná_daň_{Nákup-}(\dot{U}T),$$

kde

$platba_bez_dane_{Nákup}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú kladnú cenu.

$$platba_bez_dane_{Nákup}(\dot{U}T) = \sum_{i \in Nákup(\dot{U}T): cena_i > 0} množstvo_i \cdot cena_i$$

$spotrebná_daň_{Nákup+}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT za kladné alebo nulové ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zadanú kladnú alebo nulovú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet $spotrebná_dane_{Nákup+}(\dot{U}T)$ nadobúda hodnotou 0.

$$spotrebná_daň_{Nákup+}(\dot{U}T) = \sum_{i \in Nákup(\dot{U}T): cena_i \geq 0} množstvo_i \cdot sadzba_spotrebnej_dane$$

$spotrebná_daň_{Nákup-}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT

za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet spotrebnej_dane_{Nákup}(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{Nákup}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{Nákup}(\text{ÚT}): \text{cena}_i < 0} \text{množstvo}_i \cdot \text{sadzba_spotrebnej_dane} \cdot$$

DPH_{Nákup}(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca pre výpočet DPH_{Nákup}(ÚT) nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH}_{\text{Nákup}}(\text{ÚT}) = [\text{platba_bez_dane}_{\text{Nákup}}(\text{ÚT}) + \text{spotrebná_daň}_{\text{Nákup}}(\text{ÚT})] \cdot \text{sadzba_DPH}.$$

$$\text{FOO}_{\text{Predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{Predaj}}(\text{ÚT}) + \text{DPH}_{\text{Predaj}}(\text{ÚT}),$$

kde

platba_bez_dane_{Predaj}(ÚT) – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na predaj elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu.

$$\text{platba_bez_dane}_{\text{Predaj}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{Predaj}(\text{ÚT}): \text{cena}_i < 0} \text{množstvo}_i \cdot \text{cena}_i \cdot$$

DPH_{Predaj}(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za predaj elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca na výpočet DPH_{Predaj}(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$\text{DPH}_{\text{Predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{Predaj}}(\text{ÚT}) \cdot \text{sadzba_dph}.$$

**Pravidlá zaokrúhl'ovania pri zúčtovaní
organizovaného krátkodobého cezhraničného
trhu s elektrinou**

Algoritmus centového bilancovania výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Postup pri centovom bilancovaní výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v systéme XMtrade®/IS OKTE je nasledovný:

1. Stanovenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

- 1.1 Zaokrúhlenie platieb za dovoz a vývoz elektriny prepravcu.

Platba za dovoz a vývoz elektriny prepravcu v platnej mene sa zaokrúhli takým spôsobom, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa oreže s presnosťou na dve desatinné miesta.

- 1.2 Zaokrúhlenie podielu Prevádzkovateľa prenosovej sústavy na výnose z preťaženia cezhraničného profilu.

V prípade Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v obchodnej zóne na strane dovozu elektriny sa podiel z preťaženia cezhraničného profilu v platnej mene zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nahor.

V prípade Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v obchodnej zóne na strane vývozu elektriny sa podiel na výnose z preťaženia cezhraničného profilu v platnej mene zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol.

- 1.3 Zaokrúhlenie platieb za nákup a predaj elektriny prepravcu voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou:

$$\begin{aligned} platba_za_predaj(SA) = & \sum platby_za_dovoz(SA) \\ & - \sum platby_za_vývoz(SA) \\ & + \sum výnos_z_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$\begin{aligned} platba_za_nákup(SA) = & \sum platby_za_vývoz(SA) \\ & - \sum platby_za_dovoz(SA) \\ & - \sum výnos_z_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

kde

$platba_za_predaj(SA)$ - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

$platba_za_nákup(SA)$ - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

platba_za_dovoz(SA) - platba za dovoz elektriny prepravcu SA od susedných prepravcov, ktorá je zaokrúhlená podľa bodu 1.1,

platba_za_vývoz(SA) - platba za vývoz elektriny prepravcu SA susedným prepravcom, ktorá je zaokrúhlená podľa bodu 1.1,

výnos_z_pretazenia(TSO) - podiel na výnose z preťaženia Prevádzkovateľa prenosovej sústavy TSO voči prepravcovi SA, ktorý je zaokrúhlený podľa bodu 1.2,

1.4 Zaokrúhlenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou:

$$CCN(OT) = \sum PZN(ÚT),$$

$$CCP(OT) = CCN(OT) - platba_za_predaj(SA),$$

kde

CCN(OT) - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN je zaokrúhlená tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

CCP(OT) - celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$CCP(OT) = \sum PZP(ÚT),$$

$$CCN(OT) = CCP(OT) - platba_za_nákup(SA),$$

kde

CCP(OT) - celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN sa zaokrúhľuje tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

CCN(OT) - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

PZP(ÚT) - platba za predaj elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zo strany Účastníka KT v platnej mene,

platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

2. Prerozdelenie čiastky medzi Účastníkov KT – samostatne pre nákup elektriny a samostatne pre predaj elektriny.

- 2.1 Všetky platby za nákup (*PZN*) Účastníkov KT, resp. všetky platby za predaj (*PZP*) v danej zóne sa zaokrúhľujú tak, že sa kladná reprezentácia ich hodnoty sa zaokrúhli na dve desatinné miesta nadol,
- 2.2 Následne sa vyhodnotí celkový rozdiel v stotinách oproti pôvodne spočítanej hodnote *CCP*, resp. *CCN* stanovenej podľa bodu 1,
- 2.3 Nakoniec sa kladná reprezentácia hodnoty *PZN*, resp. *PZP* tých Účastníkov KT, ktorí mali odsúhlasený nákup, resp. predaj v danej zóne, zvýši o 0,01 €, kým nie je úplne eliminovaný rozdiel z bodu 2.2:
- najskôr budú vybrané hodnoty *PZN*, resp. *PZP*, ktoré vykazovali najvyššiu hodnotu od tretieho desatinného miesta ďalej,
 - pri zhodnej hodnote budú vybrané *PZN*, resp. *PZP* s najvyššou hodnotou podľa druhého desatinného miesta,
 - pokiaľ dôjde opäť k zhode, vyberie sa *PZN*, resp. *PZP*, ktorého kód účastníka je podľa abecedného poradia nižší.

**Forma ručiteľského vyhlásenia pre zabezpečenie
finančnej zábezpeky**

....

...

...

(ďalej len „**Ručiteľ**“)

Adresuje:

OKTE, a.s.

Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava

IČO: 45 687 862

zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I,

Oddiel: Sa, Vložka č.: 5087/B

(ďalej len „**OKTE, a.s.**“)

Ručiteľské vyhlásenie

Ručiteľ vyhlasuje, že si je vedomý skutočnosti, že spoločnosť, so sídlom, IČO:, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu ..., Oddiel: ..., Vložka č.: (ďalej len „**Dlžník**“)
uzatvorila dňa so spoločnosťou OKTE, a.s. zmluvu o ... (ďalej len „**Zmluva**“).

Ručiteľ vyhlasuje, že si je vedomý skutočnosti, že na základe Zmluvy je Dlžník povinný spoločnosti OKTE, a.s. poskytnúť finančnú zábezpeku, pričom túto je možné poskytnúť aj touto formou ručiteľského vyhlásenia.

Ručiteľ týmto v súlade s ust. § 303 a nasl. zák. č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov,

vyhlasuje:

- a)** že ako Ručiteľ ručí spoločnosti OKTE, a.s. za všetky záväzky Dlžníka, ktoré mu vyplývajú zo Zmluvy, resp. ktoré vzniknú spoločnosti OKTE, a.s. na základe Zmluvy (ďalej len „**Pohľadávky**“),
- b)** že bez skúmania právneho dôvodu uspokojí Pohľadávky spoločnosti OKTE, a.s. spolu s príslušenstvom v prípade, ak Dlžník nezaplatí Pohľadávky spolu s príslušenstvom spoločnosti OKTE, a.s. na prvé požiadanie,
- c)** že zaplatí v celom rozsahu požadovaných dlžných čiastku spolu s príslušenstvom v lehote určenej vo výzve spoločnosti OKTE, a.s.

Ručiteľ týmto dáva spoločnosti OKTE, a.s. sľub odškodnenia podľa § 725 a nasl. Obchodného zákonníka a zaväzuje sa spoločnosti OKTE, a.s. titulom tohto sľubu odškodnenia nahradiť všetku preukázateľnú škodu a preukázateľné výdavky, ktoré spoločnosť OKTE, a.s. utrpí alebo vynaloží v dôsledku toho, že uzavrela Zmluvu alebo akýkoľvek s ňou súvisiaci dokument, ak by ktorýkoľvek z takto zabezpečených záväzkov Dlížníka bol alebo sa stal neplatným alebo nevymožiteľným alebo, že by ručenie Ručiteľa bolo alebo sa stalo neplatným alebo nevymožiteľným z akéhokoľvek iného dôvodu.

Ručiteľ týmto vyhlasuje, že jeho ručiteľský záväzok vyplývajúci z tohto ručiteľského vyhlásenia sa vzťahuje na všetky Pohľadávky, vrátane tých, ktoré vzniknú v budúcnosti počas trvania Zmluvy.

V, dňa

...

Potvrdzujeme prevzatie ručiteľskej listiny a súhlas s jej podmienkami.

V, dňa

...
...
OKTE, a.s.

...
...
OKTE, a.s.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 01. 06. 2013.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0211/2012/E-PP zo dňa 24. 08. 2012.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 28. 03. 2013 listom zn. 588/2013 zo dňa 28. 03. 2013 pod podacím číslom úradu 10724/2013/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „účastník konania“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu podľa § 15 ods. 6 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil z dôvodu zapracovania požiadaviek vyplývajúcich zo zmenených podmienok, na základe ktorých bol prevádzkový poriadok schválený, vrátane zmien vyplývajúcich zo všeobecne záväzných právnych predpisov a na základe poznatkov aplikačnej praxe.

Vzhľadom na zložitosť prípadu úrad listom zn. 12708/2013/BA zo dňa 24. 04. 2013 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.



Ing. Jaroslav Ranto
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava