

P. č.	Bod PP OKTE	Navrhovaná úprava ustanovenia (text pripomienkovaného ustanovenia s úpravou v režime sledovania zmien)	Slovné odôvodnenie navrhovanej úpravy / vyjadrenie k ustanoveniu	Vyjadrenie spoločnosti OKTE, a.s.
1.	1.6	OKTE bude dotknutých účastníkov trhu informovať o zmenách TŠ aj emailovou formou v zmysle vopred dohodnutej komunikačnej matice. TŠ bude jednotný ucelený dokument, kde v prípade zmien, budú tieto zmeny v návrhu nového TŠ jasne vyznačené	Dňom doručenia novej TŠ začnú plynúť lehoty pripomienkovacieho konania v zmysle PP	<b>Neakceptované.</b>  OKTE dlhodobo postupuje pri zmenách technickej špecifikácie (TŠ) v zmysle zákona. K zverejneniu TŠ dochádza oznamom na webovom sídle OKTE. Pokiaľ si účastník trhu želá byť informovaný emailom, môže požiadať o zasielanie newsletter a nové oznamy mu budú zaslané aj prostredníctvom emailu.
2.	2.1.1.2.	pre odovzdávacie miesto sa prideli EIC kód typu Z, kde prideliujúci prevádzkovateľ sústavy špecifickým označením a to najmä „VYR“ jednoznačne odliši od EIC kódu typu Z pre odberné miesto.	Jednoduché a rýchle odlíšenie výrobných EIC od spotrebných	<b>Neakceptované.</b>  Takáto zmena by viedla k potrebe prečíslovania existujúcich EIC kódov a nevnímame momentálne na trhu takúto požiadavku. Pripomienku evidujeme ako námet do budúcnosti.
3.	2.1.2, odsek 3, písm.b	v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.	Výmaz možnosti evidovať údaje aj v MWh na 3 desatinné miesta. Takýto údaj by nemal postačujúci detail, keďže združené faktúry na koncových odberateľov sú vystavované v kWh, na 3 desatinné miesta.	<b>Neakceptované.</b>  Ostáva zachovaná rovnaká podrobnosť údajov spolu s možnosťou evidovať aj v MWh so šiestimi desatinnými číslami.
4.	2.1.2, odsek 3, písm.c	v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.	Výmaz možnosti evidovať údaje aj v MWh na 3 desatinné miesta. Takýto údaj by nemal postačujúci detail, keďže združené faktúry na koncových odberateľov sú vystavované v kWh, na 3 desatinné miesta.	<b>Neakceptované.</b>  Ostáva zachovaná rovnaká podrobnosť údajov spolu s možnosťou evidovať aj v MWh so šiestimi desatinnými číslami.
5.	2.2.2. bod 1	základná funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu	Gramatické upresnenie.	<b>Akceptované.</b>

	písm. o) ods. ii	určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, alebo typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov ),		
6.	2.2.2, odsek 5, písm.f	Do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta, vrátane údajov o vysokej tarife (VT), nízkej tarife (NT), alebo 1-tarifnej spotrebe (ST).	Údaj ST/NT/VT je štandardným údajom, ktorý vstupuje do ocenenia, a následne fakturácie poplatkov za dodávku elektriny. Bez tohto údaju nie je možné riadne vyfakturovať spotrebu OOM, obzvlášť u nepriebehových meraní.	<b>Neakceptované.</b>  Riešenie tejto funkcionality je naplánované od 1.7.2024, predtým nie je technicky možné realizovať.
7.	2.2.3. bod 1 písm. o) ods. ii	základná funkcionality inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, alebo typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov ),	Gramatické upresnenie.	<b>Akceptované.</b>
8.	2.2.3., ods. 5, písm. E	e. do 4. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy	Vzhľadom k tomu, že OKTE má byť po novom prostredníkom medzi MDS/PDS a dodávateľom elektriny, čas potrebný na spracovanie v systémoch OKTE predlžuje lehotu dodania hotovej vyúčtovacej faktúry koncovému odberateľovi. Na vyváženie navrhujeme skrátenie lehoty dodania údajov od MDS/PDS tak, aby koncový odberateľ pokiaľ možno nepocítil negatívny dopad.	<b>Neakceptované.</b>  OKTE pracuje s údajmi PMDS rovnako ako s údajmi PRDS a PPS a zostavy pripravuje do 6. PD na základe údajov, ktoré PPS, PRDS a PMDS poskytujú do 5. PD. Termín 5. PD pre poskytnutie údajov vyplýva z PTE.
9.	2.2.4. bod 2	Základná funkcionality inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu	Gramatické upresnenie.	<b>Akceptované.</b>

	písm. f) ods. ii	určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov), alebo typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov ),		
10.	2.2.6. bod 2 písm. s)	EIC OOM, ku ktorému je požadované vykonanie evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny <del>(ak je vyžadované).</del>	Ustanovenie v zátvorke nedáva zmysel, vytvára dojem že existuje možnosť pri ktorej OKTE nebude vykonávať vyhodnotenie. Navrhujeme odstrániť.	<b>Akceptované.</b>
11.	2.2.6., ods.7	Ak je prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na uskladňovanie elektriny menej ako 11 kW u svojho dodávateľa elektriny zaradený do mesačného cyklu fakturácie, vzťahuje sa naň termín odovzdávania údajov podľa odseku 6 písm. a	Pôvodné znenie ukladá povinnosť prevádzkovateľovi zariadenia žiadať OKTE o preradenie do mesačného vyhodnocovania uskladňovania elektriny. Toto zaradenie by malo byť automatické, keďže prínosy uskladňovania elektriny sa prejavujú práve vo vyúčtovacej faktúre za dodávku elektriny od dodávateľa elektriny. Tieto dva procesy sú teda nevyhnutne prepojené a mali by byť automaticky synchronizované podľa cyklu fakturácie.	<b>Neakceptované.</b>  V zmysle PTE sú zariadenia s celkovým inštalovaným výkonom menej ako 11 kW zaradené do ročného cyklu poskytovania údajov. PP však ponecháva účastníkom trhu voľnosť s tým, že ak účastník trhu požaduje mesačné vyhodnotenie, je povinný odovzdať mesačné údaje.
12.	2.2.6., ods.7	f. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta, vrátane údajov o vysokej tarife (VT), nízkej tarife (NT), alebo 1-tarifnej spotrebe (ST).	Údaj ST/NT/VT je štandardným údajom, ktorý vstupuje do ocenenia, a následne fakturácie poplatkov za dodávku elektriny. Bez tohto údaju nie je možné riadne vyfakturovať spotrebu OOM, obzvlášť u nepriebehových meraní.	<b>Neakceptované.</b>  Riešenie tejto funkcionality je naplánované od 1.7.2024, predtým nie je technicky možné realizovať.
13.	2.2.7.	Údaje poskytované dodávateľom elektriny	Otázka: Je výmena údajov o OOM podchytená z pohľadu GDPR?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>

				Výmena prebieha v súlade so zákonnými podmienkami.
14.	2.2.7	Údaje poskytované dodávateľom elektriny	Časť uvádza rozsah údajov, ktoré poskytuje dodávateľ OKTE avšak nie je zrejmé, ktoré z údajov sú povinné. Navrhujeme zvážiť povinnosť údajov, ako sú Bod c), xii IČ DPH a xiii kontaktné údaje.	<b>Akceptované.</b>
15.	2.2.9 (2)	Agregátor odovzdá OKTE, a.s. do <b>.../najneskôr...</b> pred aktiváciou flexibility za každé OOM, v ktorom je agregátor registrovaný, údaje v nasledovnom rozsahu	Požadujeme doplniť v akom časovom predstihu pred aktiváciou flexibility je potrebné zadať údaje, aby agregácia flexibility bola zahrnutá do vyhodnotenia. Chceli by sme predísť situácii, že nezávislý agregátor nahlási údaje neskoro a zodpovednosť za vzniknutú odchýlku poniesie dodávateľ EE.	<b>Akceptované.</b>
16.	2.2.9.(4)	Ak agregátor zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje <b>najneskôr do...</b>	Dokedy bude nahlásenie zistených nezrovnalostí relevantné? Bude nejaké časové obmedzenie pre akceptovanie nahlásených nezrovnalostí?	<b>Neakceptované.</b>  Opravu je možné zadať kedykoľvek v zmysle obchodného čo občianskeho zákonníka, najviac po dobu 4 rokov. Následné spracovanie údajov zo strany OKTE, resp. ich zohľadnenie pri výkone činností OKTE závisí na tom, o akú činnosť pôjde.
17.	2.2.10.(2)	Ak osoba oprávnená konať za jednotlivých členov skupiny zdieľania zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje <b>najneskôr do....</b>	Dokedy bude nahlásenie zistených nezrovnalostí relevantné?	<b>Neakceptované.</b>  Opravu je možné zadať kedykoľvek v zmysle obchodného čo občianskeho zákonníka, najviac po dobu 4 rokov. Následné spracovanie údajov zo strany OKTE, resp. ich zohľadnenie pri výkone činností OKTE závisí na tom, o akú činnosť pôjde.
18.	2.3	OKTE, a.s. <b>zasiela</b> namerané údajom dotknutým účastníkom trhu s elektrinou za celé vymedzené územie v IS OKTE. K údajom,	Vzhľadom k zmenám poskytovania nameraných dát t.j., pre dodávateľa bude	<b>Neakceptované.</b>

		ktoré poskytovatelia poskytli OKTE, a.s. do 9:00 hod., zasiela OKTE, a.s. dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prístup najneskôr do 10:30 hod.	výhradným zdrojom nameraných dát spoločnosť OKTE	Systém poskytovania údajov zo strany OKTE je dizajnovaný na umožnenie prístupu k údajom na OKTE, nie na ich zasielanie.
19.	2.3., ods.1	1. OKTE, a.s. zasiela namerané údaje dotknutým účastníkom trhu s elektrinou za celé vymedzené územie v IS OKTE. K údajom, ktoré poskytovatelia poskytli OKTE, a.s. do 9:00 hod., poskytuje OKTE, a.s. dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prístup najneskôr do 10:30 hod	Požadujeme zachovanie súčasného stavu automatizovanej štandardizovanej komunikácie pri zasielaní fakturačných správ (najmä č.810), kedy tieto sú aktívne odosielané prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Model navrhnutý OKTE nie je realizovateľný ani udržateľný – muselo by dochádzať k častému / nepretržitému otázkovaniu serverov OKTE zo strany dodávateľov elektriny, čo by nevyhnutne viedlo k ich preťažovaniu.	<b>Neakceptované.</b> Systém poskytovania údajov zo strany OKTE je dizajnovaný na umožnenie prístupu k údajom na OKTE, nie na ich zasielanie.
20.	2.3.1. (7)	OKTE, a.s. poskytuje subjektu zúčtovania za všetky OOM, ktoré sú v bilančnej skupine subjektu zúčtovania, údaje zohľadňujúce aktivovanú agregovanú flexibilitu, zdieľanú elektrinu a uskladnenú elektrinu.	Otázka: Pôjde iba o údaj s čistou hodnotou spotreby/výroby po zohľadnení agregácia, zdieľania, uskladnenia elektriny. Alebo Pôjde aj o údaje o hodnotách samotnej agregácie, zdieľania a skladovania? Pôjde o 1 hodnotu v súhrne za všetky OOM alebo bude informácia rozdelená na úroveň OOM?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b> Podoba sprístupnených podkladov/zostáv bude v členení po jednotlivých OOM, pričom bude uvedený údaj o aktivovanej agregovanej flexibilitate, zdieľanej elektrine a uskladnenej elektrine.
21.	2.3.3	Údaje poskytované subjektu zúčtovania na účely posúdenia nároku na určenie individuálnych sadzieb taríf podľa zákona o regulácii	Otázka: Táto časť je zameraná na prípad, že by subjekt zúčtovania chcel preveriť, či OOM má nárok na priznanie individuálnej sadzby?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b> OKTE na základe žiadosti SZ pripraví potvrdenie v zmysle vyhlášky o cenovej regulácii. Preverenie nároku vykonáva úrad.
22.	2.3.3. (1)	1. OKTE, a.s. poskytne subjektu zúčtovania na základe žiadosti potvrdenie pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému podľa zákona o regulácii, pričom:	Zmenu navrhujeme z dôvodu časovej efektívnosti	<b>Akceptované.</b>

		<p>a. žiadosť subjektu zúčtovania musí</p> <p>i. obsahovať identifikačné údaje subjektu zúčtovania,</p> <p>ii. obsahovať zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, pre ktoré sa potvrdenie vystavuje,</p> <p>iii. byť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s. alebo formou elektronickej komunikácie</p>		
23.	2.3.3.(1) c	OKTE, a.s. odošle subjektu zúčtovania potvrdenie písomne na adresu subjektu zúčtovania alebo formou elektronickej komunikácie do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.	Zmenu navrhujeme z dôvodu časovej efektívnosti	<b>Akceptované.</b>
24.	2.3.3. (2)iii	býť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s. alebo formou elektronickej komunikácie	Zmenu navrhujeme z dôvodu časovej efektívnosti	<b>Akceptované.</b>
25.	2.3.3. (2) c	OKTE, a.s. odošle subjektu zúčtovania potvrdenie písomne na adresu subjektu zúčtovania alebo formou elektronickej komunikácie do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.	Zmenu navrhujeme z dôvodu časovej efektívnosti	<b>Akceptované.</b>
26.	2.3.4. (2.,3.)	Namerané hodnoty pre dodávateľa by mala zasielať spoločnosť OKTE, a.s. bezodkladne po spracovaní vo svojom IS.	Spracovanie dodaných nameraných hodnôt dodávateľom a taktiež včasné a správne vystavenie fakturačných dokladov pre koncových zákazníkov	<b>Neakceptované.</b>  Systém poskytovania údajov zo strany OKTE je dizajnovaný na umožnenie prístupu k údajom na OKTE, nie na ich zasielanie.
27.	2.3.4., ods.3	OKTE, a.s. zasiela dodávateľovi elektriny hodnoty odberu a dodávky elektriny bezodkladne po spracovaní vo svojom IS.	Požadujeme zachovanie súčasného stavu automatizovanej štandardizovanej komunikácie pri zasielaní fakturačných správ (najmä č.810), kedy tieto sú aktívne odosielané prevádzkovateľom distribučnej	<b>Neakceptované.</b>  Systém poskytovania údajov zo strany OKTE je dizajnovaný na umožnenie prístupu k údajom na OKTE, nie na ich zasielanie

			sústavy. Model navrhnutý OKTE nie je realizovateľný ani udržateľný – muselo by dochádzať k častému / nepretržitému otázkovaniu serverov OKTE zo strany dodávateľov elektriny, čo by nevyhnutne viedlo k ich preťažovaniu.	
28.	2.3.4., ods.4	4. Na základe informácie od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zmene dodávateľa elektriny pre dané odberné a odovzdávacie miesto vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, poskytuje OKTE, a.s. novému dodávateľovi elektriny informácie o odbernom a odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v rozsahu: <p>a. údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny, v členení na vysokú tarifu (VT), nízku tarifu (NT), alebo 1-tarifnú spotrebu (ST).</p>	Údaj ST/NT/VT je štandardným údajom, ktorý vstupuje do ocenenia, a následne fakturácie poplatkov za dodávku elektriny. Bez tohto údaju nie je možné riadne vyfaktúrovať spotrebu OOM, obzvlášť u nepriebehových meraní.	<b>Neakceptované.</b>  Riešenie tejto funkcionality je naplánované od 1.7.2024, predtým nie je technicky možné realizovať.
29.	2.3.4. (7.)	Doplniť do danej kapitoly poskytovanie resp. zaslanie informácie dodávateľovi informácie o aktivovanú agregovanej flexibilitu, zdieľanej elektrine a uskladnení elektriny.	Informácie o skutočnosti, že na danom OOM je evidovaný agregátor, prípadne sa na OOM poskytuje flexibilita sú dôležité pre správne vystavenie fakturačných dokladov pre koncového zákazníka	<b>Akceptované.</b>
30.	2.3.4.	7. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny za všetky OOM, za ktoré dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, údaje zohľadňujúce aktivovanú agregovanú	Táto informácia je potrebná pre správne zaradenie daného OOM v informačných systémoch dodávateľa elektriny, za účelom	<b>Neakceptované.</b>  Uskladňovanie sa vyhodnocuje mesačne, nie je možné poskytovať denné údaje. OKTE poskytne

		<p>flexibilitu, zdieľanú elektrinu a uskladnenú elektrinu.</p> <p>8. OKTE zasiela informácie o aktivovanej flexibilitate, zdieľaní elektriny, alebo jej uskladnení a opätovnom využití dodávateľovi, ktorý vystavuje na danom OOM združenú faktúru najneskôr 1 PD po úspešnej registrácii na danom OOM.</p>	<p>prípravy korektnej vyúčtovacej združenej faktúry.</p>	<p>požadované údaje v zmysle ods. 7 do 6. PD za predchádzajúci mesiac a v prípade flexibility a zdieľanie tiež denne za predchádzajúci deň.</p>
31.	2.4	Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE	<p>V tejto časti je uvedený iba možný prípad reklamácie v prípade, že dáta OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav. Nerieši stav, že prevádzkovateľ distribučnej sústavy odpíše chybné hodnoty alebo uvedie náhradné hodnoty, ktoré nie sú totožné so skutočnými nameranými hodnotami.</p>	<b>Akceptované.</b>
32.	2.4	Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE	<p>.... OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov.. <u>Otázka:</u> Akým spôsobom budú dotknutí účastníci druhu upovedomení o aktualizácii údajov? Prosím presne špecifikovať</p>	<p><b>Neakceptované.</b></p> <p>Komunikácia o reklamáciách vrátane upovedomenia o aktualizácii prebieha prostredníctvom IS OKTE.</p>
33.	2.4.		<p>Chýba proces popisu reklamácie: jednak jasne daný algoritmus s presne stanovenými lehotami, obzvlášť v prípade ak sú predmetom reklamácie namerané, alebo iným spôsobom určené hodnoty, ktoré tvoria cca 90% všetkých reklamácií.. Najmä</p>	<b>Akceptované.</b>



			keďže v pochybnosti sú najmä distribútorom dodané údaje o spotrebe. Túto eventualitu žiaden z odsekov reklamačného poriadku OKTE nerieši.	
34.	2.4., ods. 1	1. Účastník trhu s elektrinou svoju reklamáciu podáva v elektronickej podobe formou zabezpečenej komunikácie prostredníctvom IS OKTE.	Prosíme zachovať formu odosielania automatizovaných správ ako je to u reklamácií voči PDS v súčasnosti.	<b>Akceptované.</b>
35.	2.4. (2) pís.g)	Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE	Prosíme o bližšiu špecifikáciu dôkazových prostriedkov, ktoré má účastník trhu poskytnúť. V súčasnej dobe fotodokumentáciu distribútor akceptuje. Obdobne ako v bode 3.11.2 d)	<b>Neakceptované.</b>  Príklady špecifikácie sú uvedené v zátvorke.
36.	2.4.ods.3, pism.a	a. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav max. do 15 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov	Dodávateľ elektriny je viazaný dodržiavať legislatívou stanovené štandardy kvality pri spracovávaní reklamácií koncového odberateľa. Lehota 20 dní predstavuje 2/3 celkovej lehoty, pričom do zvyšných 10 dní celkom určite spadne 1, potencialne až 2 víkendy, čo efektívne oberá dodávateľa o možnosť zákonom stanovené štandardy kvality spĺňať. Dôsledkom je potom dopad na koncového odberateľa, ako aj finančný dopad na dodávateľa elektriny.	<b>Neakceptované.</b>  Pripomienku evidujeme ako námet do budúcnosti, po uvedení novo zavedených činností (vyhodnocovanie agregácie flexibility, zdieľania a uskladňovania elektriny) do praxe.
37.	3.11.1 (3)	Postup pri reklamáciách zúčtovania odchýlok	Reklamáciu nameraných údajov adresuje účastník trhu na prevádzkovateľa distribučnej sústavy a ten po uznaní reklamácie tieto údaje poskytne OKTE? Až následne OKTE podľa bodu do 3.11.2 (3) a) do 20 dní poskytne náhradné údaje pre	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  V tomto prípade nejde o reklamáciu ZO, ale o reklamáciu nameraných údajov u PDS a na strane OKTE tak nejde o lehotu 20 dní.

			zúčtovanie. Týmto sa predĺži doba vybavenia reklamácie a nedodržíme lehotu na vybavenie reklamácie 35 dní v súlade s Vyhláškou 236/2016 Z.z., §4 (1)	
38.	3.11.2 (3) a)	Postup pri reklamáciách zúčtovania odchýlok	Žiadame prehodnotiť lehotu zaslania informácie zo 4 PD na 2 PD, aby sme dodržali termín v súlade s vyhláškou 236/2016 Z. z.	<b>Neakceptované.</b>  Nie je technicky možné na strane OKTE implementovať lehotu v trvaní 2 PD.
39.	3.11.2 .3	Reklamácia mesačného vyhodnotenia	Ak nedodrží subjekt zúčtovania alebo dodávateľ 5 alebo 20 kalendárnych dní na reklamovanie denného, mesačného, konečného vyhodnotenia odchýlok , znamená to, že nebude zo strany OKTE akceptované podanie reklamácie z dôvodu nedodržania stanovených dní?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Termín vychádza z vyhlášky 207/2023 Z.z. V zmysle uvedeného ustanovenia na reklamácie podané po tomto termíne OKTE neprihliada.
40.	3.11.3.1	Reklamácia mesačného zúčtovania rozdielov	Znamená, že subjekt zúčtovania nemôže podať reklamáciu na rozdiely po viac ako 20 dňoch?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Termín vychádza z vyhlášky 207/2023 Z.z.. V zmysle uvedeného ustanovenia na reklamácie podané po tomto termíne OKTE neprihliada.
41.	3.13.1.2. bod 4 písm. a)	<del>Dennú</del> <b>Mesačnú</b> vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví pre subjekt zúčtovania na základe <del>denného</del> <b>mesačného</b> vyhodnotenia odchýlok v termíne podľa odseku <b>Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b> OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu	administratívna náročnosť pri spracovávaní došlých faktúr v elektronickej podobe bez možnosti automatizácie procesu. Uvedená zmena je platná od 10/2022, pričom podľa informácii od OKTE mala mať dočasný charakter.	<b>Neakceptované.</b>  Znamenalo by zrušenie konceptu dennej fakturácie.

		subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť faktúry sú 2 pracovné dni od vystavenia faktúry		
42.	<b>Kapitola 3.14 bod 4.</b>	<p>4. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň minimálne v rozsahu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a. veľkosť odchýlky sústavy pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</li> <li>b. zúčtovacia cena odchýlky pre každú zúčtovaciu periódu v €/MWh,</li> <li>c. súčet kladných odchýlok pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</li> <li>d. súčet záporných odchýlok pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</li> <li>e. objem kladnej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</li> <li>f. objem zápornej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</li> <li>g. objem aktivovanej agregovanej flexibility každú zúčtovaciu periódu v MWh,</li> <li><b>h. objem zdieľanej elektriny v každej zúčtovacej perióde v MWh,</b></li> </ul>	<p>Zúčtovanie odchýlky sa v zmysle kapitoly 3.4 ods. 3. a v súlade s prílohou 9 bod 1. dopĺňa o agregovanú flexibilitu a zdieľanie elektriny. Navrhujeme, aby spoločnosť OKTE, a.s. zverejňovala podklady súvisiace so zúčtovaním odchýlky konzistentne s uvedeným rozšírením – navrhujeme doplniť bod</p> <p>h) objem zdieľanej elektriny v každej zúčtovacej perióde v MWh, a nasledujúce body prečíslovať</p>	<b>Akceptované.</b>

	<p>i. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,</p> <p>j. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,</p> <p>k. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>l. celková dodávka v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>m. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>n. celková dodávka v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>o. celkové straty vo všetkých sústavách na vymedzenom území okrem miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu a dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>p. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych</p>		
--	--	--	--

		<p>distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>q. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>r. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>s. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých</p>		
--	--	---	--	--

		<p>veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>t. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>u. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku 4, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez</p>		
--	--	---	--	--

		<p>priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>v. koeficient použitý pre výpočet kladných platieb za protiodchýlku pre každú zúčtovaciu periódu,</p> <p>w. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,</p> <p>x. cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v €/MWh.</p>		
43.	<p><b>Kapitola 3.14 bod 4.</b></p>	<p>4. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň minimálne v rozsahu:</p> <p>a. veľkosť odchýlky sústavy pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>b. zúčtovacia cena odchýlky pre každú zúčtovaciu periódu v €/MWh,</p> <p>c. súčet kladných odchýlok pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p>	<p>Zúčtovanie odchýlky sa v zmysle kapitoly 3.4 ods. 3. a v súlade s prílohou 9 bod 1. dopĺňa o agregovanú flexibilitu a zdieľanie elektriny. Navrhujeme, aby spoločnosť OKTE, a.s. zverejňovala podklady súvisiace so zúčtovaním odchýlky konzistentne s uvedeným rozšírením – navrhujeme doplniť bod</p> <p><i>h) objem zdieľanej elektriny v každej zúčtovacej perióde v MWh,</i></p> <p>a nasledujúce body prečíslovať</p>	<p><b>Akceptované.</b></p>

		<p>d. súčet záporných odchýlok pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>e. objem kladnej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>f. objem zápornej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>g. objem aktivovanej agregovanej flexibility každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p><b>h. objem zdieľanej elektriny v každej zúčtovacej perióde v MWh,</b></p> <p>i. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,</p> <p>j. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,</p>		
--	--	--	--	--



		<p>k. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>l. celková dodávka v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>m. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>n. celková dodávka v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>o. celkové straty vo všetkých sústavách na vymedzenom území okrem miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu a dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku <b>Chyba!</b></p>	
--	--	--	--

		<p><b>Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b>, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>p. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku <b>Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b>, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>q. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku <b>Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b>, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom</p>		
--	--	--	--	--

		<p>s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>r. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku <b>Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b>, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>s. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku <b>Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b>, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom</p>		
--	--	---	--	--

		<p>bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>t. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku <b>Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b>, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>u. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa prílohy č. 9 odseku <b>Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b>, ak do výpočtu</p>		
--	--	--	--	--

		<p>hodnoty celkovej dodávky vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú zúčtovaciu periódu v MWh,</p> <p>v. koeficient použitý pre výpočet kladných platieb za protiodchýlku pre každú zúčtovaciu periódu,</p> <p>w. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v €,</p> <p>cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú zúčtovaciu periódu v €/MWh.</p>		
--	--	---	--	--

44.	<p><b>Časť 7.4.2 Uzatváranie zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí</b></p>	<p>Medzi ods. 5 a 6 tejto časti navrhujeme doplniť nový odsek s nasledovným znením: <i>Zmluva o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku musí mať písomnú formu. Písomnú formu zmluvy o povinnom výkupe elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku je možné nahradiť elektronickou formou využitím elektronického podpisovania pomocou prostriedkov elektronickej identifikácie, ako je definované v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 910/2014 o elektronickej identifikácii a dôveryhodných službách pre elektronické transakcie na vnútornom trhu a o zrušení smernice 1999/93/ES alebo využitím IS OKTE.</i></p>	<p>cieľom navrhovanej zmeny je mať upravenú aj možnosť uzatvárania zmluvy elektronickou formou. V súčasnosti proces uzatvárania funguje tak, že (i) výrobca prostredníctvom IS OKTE požiada o zmluvu o výkupe, (ii) výkupca zmluvu v rámci IS OKTE schváli, (iii) následne IS OKTE vygeneruje a odošle výrobcovi na email pdf verziu zmluvy, (iv) výrobca zmluvu 2x vytlačí, podpíše a pošle poštou výkupcovi, (v) výkupca zmluvu podpíše a pošle späť výrobcovi jeden originál zmluvy a (vi) výkupca označí v IS OKTE stav zmluvy na „platná“. Nakoľko momentálne uvažujeme nad zjednodušeným a zároveň šetrnejším spôsobom uzatvárania zmlúv o výkupe, navrhujeme aby bola v PP OKTE upravená aj možnosť uzatvárania zmlúv prostredníctvom IS OKTE, kedy by sa úkony limitovali len na body (i) až (ii), pričom ostatné úkony potrebné pre uzatvorenie zmluvy by sa uskutočnili elektronickou formou.</p>	<p><b>Neakceptované.</b></p> <p>Z technických dôvodov OKTE nevie takúto službu realizovať.</p>
45.	<p><b>9.2.1. bod 3 písm. b)</b></p>	<p>OOM, na ktorom je poskytovaná flexibilita, je vybavené určeným meradlom s <b>priebehovým meraním hodnôt v štvrťhodinovom rozlíšení</b> <del>priebehovým záznamom hodnôt</del>,</p>	<p>Spresnenie ustanovenia.</p>	<p><b>Akceptované.</b></p>
46.	<p><b>9.2.1 (5)</b></p>	<p>Registrácia odberného miesta a odovzdávacieho miesta na agregátora</p>	<p>Časť uvádza rozsah údajov, ktoré poskytuje dodávateľ OKTE, avšak nie je zrejmé, ktoré z údajov sú povinné. V ďalšej časti sa uvádza, že niektorý z údajov bude chýbať, žiadosť zamietne, čo vylučuje možnosť, že niektorí z</p>	<p><b>Neakceptované.</b></p> <p>OKTE považuje za povinné všetky uvedené údaje.</p>

			<p>údajov neexistuje a teda ho nemožno získať.</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Bod 5), písmeno h), h. kontaktné údaje poskytovateľa flexibility v rozsahu e-mail, telefónne číslo a korešpondenčná adresa, .... označiť údaje, ktoré sú nepovinné.</p>	
47.	9.2.1. bod 5	Navrhujeme doplniť písm. k) <b>technické informácie o OOM uvedené v prílohe 16A</b>	Nakoľko príloha určuje technické informácie máme za to, že tieto by mali byť zdieľané s OKTE	<b>Akceptované.</b>
48.	9.2.1. (6.,7.)	<p>6. Ak žiadosť neobsahuje všetky náležitosti, OKTE, a.s. ju zamietne a oznámi dôvod zamietnutia žiadateľovi prostredníctvom IS OKTE.</p> <p>7. Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 6, oznámi prijatie žiadosti prostredníctvom IS OKTE poskytovateľovi flexibility evidovanému na dotknutom OOM a vyzve ho k odsúhlaseniu údajov uvedených v žiadosti. Súčasťou oznámenia sú informácie uvedené v podanej žiadosti v rozsahu podľa odseku 5 vrátane informácie o predpokladanej účinnosti registrácie OOM na agregátora podľa odseku 4.</p>	<p>Otázka: Informácia o zamietnutí žiadosti pôjde žiadateľovi, informácia o odsúhlasení žiadosti pôjde poskytovateľovi flexibility.</p> <p>Pre vylúčenie pochybností, v kapitole 9.1. bod 3 je žiadateľ definovaný ako Účastník trhu s elektrinou, ktorý chce byť zaregistrovaný v IS OKTE ako agregátor. Znamená to, že v súvislosti s činnosťami vzťahujúcimi sa k agregácii flexibility je žiadateľom vždy iba agregátor?</p> <p>(Ak agregátor žiada za poskytovateľa flexibility, je agregátor žiadateľ? Alebo je žiadateľom poskytovateľ flexibility? Agregátor sa výsledok dozvie ako? Príde mu nejaká automatická notifikácia?)</p>	<b>Akceptované.</b>
49.	9.2.1. (8)	Poskytovateľ flexibility môže na základe výzvy podľa odseku 7 prostredníctvom IS OKTE vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti, a to do 1 pracovného dňa od výzvy podľa odseku 7.	Otázka: Je 1 pracovný deň postačujúci?	<p><b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b></p> <p>Ak je na celý proces v krajnom prípade uvažované s lehotou 2 pracovné dni, nie je možné termín na vyjadrenie nesúhlasu predĺžiť.</p>

50.	9.2.1. (10)	Ak nie sú splnené všetky podmienky pre registráciu OOM na agregátora podľa odseku 3, alebo ak poskytovateľ flexibility vyjadril nesúhlas podľa odseku 8, OKTE, a.s. zastaví proces registrácie OOM na agregátora, prostredníctvom IS OKTE oznámi dôvod zastavenia procesu žiadateľovi a informuje o zastavení procesu registrácie súčasného agregátora, subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:	V tomto prípade je žiadateľom nový agregátor? Ak nie, ako sa nový agregátor dozvie, že jeho žiadosť bola zamietnutá? Taktiež žiadame o doplnenie termínu, v akom termíne od plnenia podmienok OKTE informuje účastníkov trhu, ktorí sú v bode menovaní.	<b>Akceptované.</b>
51.	9.2.1, ods.11	11. Ak sú splnené všetky podmienky pre registráciu OOM na agregátora podľa odseku 3 a ak poskytovateľ flexibility nevyjadril nesúhlas podľa odseku 8, OKTE, a.s. vykoná registráciu OOM na agregátora s účinnosťou k dátumu podľa odseku 4. O registrácii OOM na agregátora informuje OKTE,  a.s. použitím štandardizovanej výmeny dát (IDE) žiadateľa, subjekt zúčtovania zodpovedný za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa	Žiadame o včasnú informáciu o registrácii OOM na agregátora (najneskôr v ďalší pracovný deň) prostredníctvom štandardizovanej, automatizovanej výmeny dát (= OKTE zašle info dodávateľovi).  Poznámka platná tiež pre ukončenie registrácie OOM na agregátora, a tiež pre priradenie a zrušenie priradenia OOM ku skupine zdieľania elektriny (kapitola 10.2.1, ods.4 a 10.2.2. ods.3), ako aj pre registráciu evidencie vyhodnocovania uskladňovania elektriny (kapitola 11.1., ods.12), resp. pre jej zrušenie (nie je popísané v kapitole 11.1)	<b>Akceptované.</b>



		elektriny, subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM do 1 pracovného dňa. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:		
52.	9.2.2 (4) (5)	Náležitosti žiadosti podanej novým agregátorom alebo poskytovateľom flexibility okrem náležitostí podľa odseku 4 sú aj: a. EIC kód typu X nového agregátora (ak je žiadateľom nový agregátor), b. EIC kód typu X poskytovateľa flexibility (ak je žiadateľom poskytovateľ flexibility), c. sken dokumentu, na základe ktorého je požadované ukončenie priradenia OOM k súčasnému agregátorovi (ako príloha žiadosti).	Máme za to, že v bode 5) písmeno c) by malo byť uvedené, na základe čoho je nový agregátor oprávnený žiadať o ukončenie registrácie OOM za poskytovateľa flexibility. Aké typy dokumentov má OKTE poskytnúť (splnomocnenie poskytovateľa flexibility...)	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  V zmysle bodu 5 písm. c) náležitosti žiadosti podanej novým agregátorom alebo poskytovateľom flexibility okrem náležitostí podľa odseku 4 sú aj sken dokumentu, na základe ktorého je požadované ukončenie priradenia OOM k súčasnému agregátorovi (ako príloha žiadosti).
53.	9.2.2 ods.7	8. Poskytovateľ flexibility môže na základe výzvy podľa odseku 7 prostredníctvom IS OKTE vyjadriť nesúhlas s údajmi, alebo dokumentmi uvedenými v žiadosti podanej agregátorom, a to do 4 pracovných dní od výzvy podľa odseku 7.	Dobu 1 pracovného dňa, počas ktorej môže poskytovateľ flexibility vyjadriť nesúhlas s jeho registráciou, je neprimerane krátka. Aby sa predišlo špekulatívnym registráciám, požadujeme ju predĺžiť. Zároveň, poskytovateľ flexibility by mal mať právo námietkovať nielen údaje žiadosti, ale aj priložené dokumenty (napr. sken podpísanej zmluvy)	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Ak je na celý proces v krajnom prípade uvažované s lehotou 2 pracovné dni, nie je možné termín na vyjadrenie nesúhlasu predĺžiť.
54.	9.2.2 (11)	O ukončení registrácie OOM na agregátora informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE žiadateľa vrátane súčasného subjektu zúčtovania zodpovedného za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je	Žiadame o doplnenie termínu, po termíne ukončenia registrácie OOM na agregátora OKTE informuje účastníkov trhu, ktorí sú v bode menovaní.	<b>Akceptované.</b>

		dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, vrátane subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a poskytovateľa flexibility evidovaného na dotknutom OOM		
55.	9.2.3 (2)	Náležitosti žiadosti sú: a. EIC kód typu X súčasného agregátora, b. EIC kód typu Z OOM, ku ktorému je požadované opätovné priradenie súčasného agregátora, c. dátum, od kedy je požadované opätovné priradenie OOM k súčasnému agregátorovi. d. sken dokumentu, na základe ktorého je požadované opätovné priradenie OOM k súčasnému agregátorovi (ako príloha žiadosti).	Otázka: Budú všetky námietky automaticky prijímané?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Vysporiadanie námietky vznesenej pôvodným agregátorom voči ukončeniu registrácie OOM k pôvodnému agregátorovi je popísané v kapitole 9.2.3.
56.	9.2.3 ods.5	To isté ako 9.2.2. ods.7	Dobu 1 pracovného dňa, počas ktorej môže poskytovateľ flexibility vyjadriť nesúhlas s jeho registráciou, je neprimerane krátka. Aby sa predišlo špekulatívnym registráciám, požadujeme ju predĺžiť. Zároveň, poskytovateľ flexibility by mal mať právo námietkovať nielen údaje žiadosti, ale aj priložené dokumenty (napr.sken podpísanej zmluvy)	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Ak je na celý proces v krajnom prípade uvažované s lehotou 2 pracovné dni, nie je možné termín na vyjadrenie nesúhlasu predĺžiť.
57.	9.4. bod 3 písm. b) ods. iii	výpadok, porucha, <b>skutočný čas odstávky</b> <del>reálna odstávka,</del>	Pojem reálna odstávka nedáva zmysel. Predpokladáme, že sa jedná o skutočné trvanie odstávky	<b>Čiastočne akceptované.</b>  Ide o skutočnú odstávku, ale nie o čas jej trvania.
58.	9.5 (3)	Priradenie a zmena bilančnej skupiny pri poskytovaní flexibility (3) Nový subjekt zúčtovania priradený k OOM agregátorom môže do 1 pracovného	Žiadame do doplnenie akým spôsobom a v akom termíne bude OKTE nový subjekt zúčtovania odchýlky informovať. S odvolaním sa na kapitolu 9.2.1, kde je	<b>Akceptované.</b>

		dňa vyjadriť nesúhlas prostredníctvom IS OKTE	uvedený postup zmeny agregátora, ako i bod 8), kde je uvedená možnosť poskytovateľa flexibility vyjadriť nesúhlas, žiadame o doplnenie formy informovania nového subjektu zúčtovania o priradení alebo zmene BS pri poskytovaní flexibility prostredníctvom OKTE tak, aby nový subjekt mohol v súlade s bodom 3) vyjadriť prípadný nesúhlas.	
59.	10.2.1. (2)	OOM môže byť priradené len ku jednej skupine zdieľania	Otázka: Prečo môže by OOM priradené iba k 1 skupine zdieľania?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Ustanovenie dané pravidlami trhu - § 23 ods. 3.
60.	10.2.1. bod 3 písm. b)	b. OOM, z ktorého alebo do ktorého je zdieľaná elektrina, je vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt v štvrt hodinovom rozlíšení,	Spresenie ustanovenia.	<b>Akceptované.</b>
61.	10.2.1. (5) f	f. dátum, do kedy je požadované priradenie skupiny zdieľania,	Otázka: Otázka: je tu nejaké časové obmedzenie? V prípade zmluvy uzatvorenej na dobu neurčitú sa bude vyplňať aká hodnota dátumu?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Dátum nie je obmedzený a jeho zadanie je na žiadateľovi, ktorý žiada o priradenie ku skupine zdieľania.
62.	10.2.1. bod 7	Ak OKTE, a.s. žiadosť nezamietne v zmysle odseku 6, oznámi prijatie žiadosti prostredníctvom IS OKTE účastníkovi trhu s elektrinou evidovanému na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE a v prípade OOM, z ktorého má byť elektrina zdieľaná, vyzve výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladnenie elektriny, <del>ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy prostredníctvom dotknutého OOM,</del> k	Navrhujeme doplniť prevádzkovateľa zariadenia na uskladnenie elektriny, nakoľko tento má rovnaké práva ako výrobca	<b>Akceptované.</b>

		odsúhlaseniu údajov uvedených v žiadosti. Súčasťou oznámenia sú informácie uvedené v podanej žiadosti v rozsahu podľa odseku 5 vrátane informácie o predpokladanej účinnosti priradenia OOM ku skupine zdieľania podľa odseku 4.		
63.	10.2.1. (8)	Výrobca elektriny, môže do 1 pracovného dňa na základe výzvy podľa odseku 7: a. vyjadriť súhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE, b. vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE; za vyjadrenie nesúhlasu sa považuje, aj keď výrobca elektriny na výzvu OKTE, a.s. nereaguje.	Otázka: Ak nevyjadrí súhlas ani nesúhlas, považuje sa to za súhlas?	<b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b>  Ako je uvedené v pís. b, za vyjadrenie nesúhlasu sa považuje, aj keď výrobca elektriny na výzvu OKTE, a.s. nereaguje.
64.	10.2.1. bod 8	Výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladnenie elektriny, môže do 1 pracovného dňa na základe výzvy podľa odseku 7:	Navrhujeme doplniť prevádzkovateľa zariadenia na uskladnenie elektriny, nakoľko tento má rovnaké práva ako výrobca	<b>Akceptované.</b>
65.	10.2.1. bod 8 písm. b)	vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti prostredníctvom IS OKTE; za vyjadrenie nesúhlasu sa považuje, aj keď výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladnenie elektriny na výzvu OKTE, a.s. nereaguje.	Navrhujeme doplniť prevádzkovateľa zariadenia na uskladnenie elektriny, nakoľko tento má rovnaké práva ako výrobca	<b>Akceptované.</b>
66.	10.2.1. bod 10	Ak nie sú splnené všetky podmienky pre priradenie OOM ku skupine zdieľania podľa odseku 3, alebo ak výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladnenie elektriny vyjadril nesúhlas podľa odseku 8 písm. b, OKTE, a.s. zastaví proces priradenia OOM ku skupine zdieľania, prostredníctvom	Navrhujeme doplniť prevádzkovateľa zariadenia na uskladnenie elektriny, nakoľko tento má rovnaké práva ako výrobca	<b>Akceptované.</b>

		IS OKTE oznámi dôvod zastavenia procesu žiadateľovi a informuje o zastavení procesu priradenia skupiny zdieľania osobu oprávnenou konať za súčasnú skupinu zdieľania, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, vrátane subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené a účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie:		
67.	10.2.1. bod 11	Ak sú splnené všetky podmienky pre priradenie OOM ku skupine zdieľania podľa odseku 3 a ak výrobca elektriny <b>alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladnenie elektriny</b> vyjadril súhlas podľa odseku 8 písm. a, OKTE, a.s. vykoná priradenie OOM ku skupine zdieľania s účinnosťou k dátumu podľa odseku 4 a zaregistruje skupinu zdieľania (ak skupina zdieľania neexistovala). O priradení OOM ku skupine zdieľania informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE žiadateľa, prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je dotknuté OOM pripojené, dodávateľa elektriny, vrátane subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je dotknuté OOM priradené, účastníka trhu s elektrinou evidovaného na dotknutom OOM, ak má prístup do IS OKTE a v prípade, ak je dotknuté OOM v dobe podania žiadosti podľa odseku 4 priradené k inej skupine zdieľania, aj túto osobu oprávnenú konať za	Navrhujeme doplniť prevádzkovateľa zariadenia na uskladnenie elektriny, nakoľko tento má rovnaké práva ako výrobca	<b>Akceptované.</b>

		jednotlivých členov tejto skupiny zdieľania. Súčasťou oznámenia sú nasledujúce informácie		
68.	11.1. bod 4 písm. b)	na svorkách zariadenia na uskladňovanie elektriny a na svorkách zariadenia na výrobu elektriny, ktoré sú pripojené na OOM, na ktorom má byť evidované vyhodnocovanie uskladňovania elektriny, sú nainštalované určené meradlá s <b>priebehovým záznamom hodnôt v štvrt hodinovom rozlíšení,</b>	Spresenie ustanovenia.	<b>Akceptované.</b>
69.	11.1. bod 4 písm. c)	OOM, z ktorého alebo do ktorého je zdieľaná elektrina, je vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt <b>v štvrt hodinovom rozlíšení,</b>	Spresenie ustanovenia.	<b>Akceptované.</b>
70.	12.1.	Doplnenie a popísanie komunikácie formou automatizovanej výmeny dát medzi externým systémom účastníka trhu a informačným systémom OKTE EDC	V komunikácii nie je popísaná komunikácia formou automatizovanej výmeny dát medzi externým systémom účastníka trhu a informačným systémom OKTE EDC. Táto je pre nás kľúčová pri spracovávaní nameraných dát ako aj procesných dát, informácií spojených s novými službami (napr. agregácia, zdieľanie a pod.) od OKTE a.s.	<b>Neakceptované.</b>  Túto problematiku upravuje TŠ, nie PP.
71.	12.1.	Komunikácia	V tejto kapitole nie je popísaná komunikácia formou automatizovanej výmeny dát (IDE) medzi informačným systémom účastníka trhu a informačným systémom OKTE EDC. Táto je pre dodávateľa kritickejšia tak pri spracovávaní zákazníckych procesov spojených s dodávkou elektriny (prihlásenie / odhlásenie	<b>Neakceptované.</b>  Túto problematiku upravuje TŠ, nie PP.

			<p>zákazníka, reklamácie, a pod.), ako aj pri spracovávaní dát potrebných ku korektnej príprave združenej faktúry. Očakávame tiež zapojenie tohto typu komunikácie u informácií spojených s novými aktivitami na trhu (agregácia flexibility/zdielanie elektriny/uskladňovanie elektriny)</p> <p>Návrh úpravy</p> <p>Doplnenie a popísanie komunikácie formou automatizovanej výmeny dát medzi informačným systémom účastníka trhu a informačným systémom OKTE EDC, založenej na úprave už existujúcej TŠVD.</p>	
72.	Príloha č. 9 bod 1	-	<p>Vzorec pre výpočet odchýlky by podľa nášho názoru mal byť upravený nasledujúcim spôsobom:</p> $O_{Szi} = (MD_{Szi} - MO_{Szi}) - (ZD_{Szi} - ZO_{Szi}) - RE_{Szi} + FL_{Szi} - FL_{nSzi} + ZEO_{Szi} - ZED_{Szi}$ <p>kde</p> <p><math>O_{Szi}</math> = celková odchýlka i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh,</p>	<b>Akceptované.</b>

			<p>MD<sub>szí</sub> = agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh, určená podľa odseku <b>Chyba!</b> <b>Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b> a odseku <b>Chyba!</b> <b>Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov..</b></p> <p>MO<sub>szí</sub> = agregovaná hodnota odberov zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh, určená podľa odseku <b>Chyba!</b> <b>Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.</b></p>	
--	--	--	--	--



			<p>a odseku <b>Chyba!</b>  <b>Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov..</b></p> <p>ZD<sub>Szi</sub> = celková zmluvná  dodávka i-teho  subjektu zúčtovania  podľa denného  diagramu elektriny  v danej zúčtovacej  perióde v MWh,</p> <p>ZO<sub>Szi</sub> = celkový zmluvný  odber i-teho subjektu  zúčtovania podľa  denného diagramu  elektriny v danej  zúčtovacej perióde v  MWh,</p> <p>RE<sub>Szi</sub> = celková regulačná  elektrina obstaraná  od poskytovateľov  podporných služieb  a dodávateľov RE  v bilančnej skupine i-  teho subjektu  zúčtovania v danej  zúčtovacej perióde  v MWh, a to vrátane  regulačnej elektriny  poskytovanej</p>	
--	--	--	--	--

prostredníctvom  
aktivovanej  
agregovanej  
flexibility, pričom

$$RE_{Szi} = RE_{Szi+} + RE_{Szi-}$$

kde

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

$RE_{Szi-}$  = záporná regulačná  
elektrina  
obstaraná od  
poskytovateľov  
podporných  
služieb a  
dodávateľov RE v  
bilančnej skupine  
i-teho subjektu  
zúčtovania v danej

			<p>zúčtovacej perióde v MWh,</p> <p><math>FL_{szi}</math> = celková hodnota dodanej aktivovanej flexibility, pri ktorej má, v čase jej aktivácie, zodpovednosť za odchýlku i-tý subjekt zúčtovania, v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny akéhokoľvek subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,</p> <p><math>FL_{nszi}</math> = celková hodnota dodanej aktivovanej flexibility v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i- teho subjektu zúčtovania, v danej zúčtovacej perióde v MWh,</p>	
--	--	--	---	--

			<p>ZEO<sub>Szi</sub> = celková hodnota zdieľanej elektriny, ktorá bola odobratá v odberných miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh,</p> <p>ZED<sub>Szi</sub> = celková hodnota zdieľanej elektriny, ktorá bola dodaná v odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh.</p> <p>Predpokladáme že vo vzorci, tak ako je uvedený v konzultovanom materiály došlo ku chybe – preklepu – počas prípravy nového PP OKTE.</p>	
73.	Príloha č.14 ods. 3	$KS_o = O_o + SG_o - D_o - OVSno$	Nesprávny vzorec, obsahuje skratku, ktorá sa nenachádza medzi vysvetlivkami.	<b>Akceptované.</b>

74.	Príloha č.14 ods. 3	$KS_o = O_o + SGo - Do - OVSno$	Nesprávny vzorec, obsahuje skratku, ktorá sa nenachádza medzi vysvetlivkami.	<b>Akceptované.</b>
75.	Príloha č. 16B bod 2	<p>OKTE, a.s. vyhodnotí presnosť dostupných východiskových diagramov pre dotknuté OOM pomocou metódy MAPE (Mean absolute percentage error – stredná absolútna percentuálna chyba), pričom porovná presnosti východiskového diagramu určeného OKTE, a.s..</p> <p><del>a. východiskových diagramov určených OKTE, a.s.,</del></p> <p><del>b. predikovaných hodnôt poskytnutých dodávateľom elektriny (ak sú dostupné),</del></p> <p><del>c. predikovaných hodnôt poskytnutých agregátorom (ak sú dostupné).</del></p>	<p>Pokiaľ je nám známe, od 1.10.2023 bude OKTE, a.s. vychádzať len z diagramu určeného OKTE, a.s.. Je preto podľa nás mátuče a nadbytočné určovať ďalšie spôsoby.</p>	<p><b>Čiastočne akceptované.</b></p> <p>Ods. 2 bol odstránený. Text bol upravený v zmysle pripomienky v ods. 3.</p>
76.	Príloha č. 16B bod 3	<p>Spôsob určenia východiskového diagramu pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility na OOM je nasledujúci:</p> <p>a. OKTE, a.s. vykoná výpočet východiskového diagramu použitím metód v zmysle odseku 1 za predchádzajúci deň v štvrt hodinovom rozlíšení.</p> <p>b. OKTE, a.s. vykoná výpočet východiskového diagramu pre OOM v zmysle písm. a, ak bola na dotknutom OOM aktivovaná agregovaná flexibilita.</p>	<p>Pre zjavnú nadbytočnosť navrhujeme vypustiť.</p>	<p><b>Neakceptované.</b></p> <p>Východiskový diagram bude určený uvedeným postupom.</p>

77.	Príloha č. 16B bod 4	<p>4. Spôsob priradenia východiskového diagramu pre vyhodnocovanie aktivovanej agregovanej flexibility na OOM je nasledujúci:</p> <p>a. OKTE, a.s. vyhodnotí presnosť dostupných východiskových diagramov pre dotknuté OOM pomocou metódy MAPE (Mean absolute percentage error), pričom porovná presnosti:</p> <p>i. východiskového diagramu určeného OKTE, a.s.,</p> <p><del>ii. predikovaných hodnôt poskytnutých dodávateľom elektriny (ak sú dostupné),</del></p> <p><del>iii. predikovaných hodnôt poskytnutých agregátorom (ak sú dostupné),</del></p>	Vid' komentár k Príloha č. 16B bod 2	<p><b>Čiastočne akceptované.</b></p> <p>Text bol upravený v zmysle tejto pripomienky a pripomienky č. 75.</p>
78.	Príloha č. 17B bod 2 písm. a)	množstvo elektriny, ktorá bola zdieľaná z dotknutého OOM priradeného do skupiny zdieľania do OOM priradených do rovnakej skupiny zdieľania	Pripomienka k ustanoveniu: Chýba metodika výpočtu zdieľanej elektriny. Plánuje OKTE túto metodiku zverejniť?	<p><b>Pripomienka nemá dopad na text PP.</b></p> <p>Metodika bude publikovaná na webovom sídle OKTE.</p>
79.	Príloha č. 18B bod 2	OKTE, a.s. vykoná vyhodnotenie uskladňovania elektriny v zariadení na uskladňovanie elektriny v zmysle odseku 1 podľa nasledujúceho vzorca....	Máme za to, že vzorec nezodpovedá výpočtu uvedenému v § 40 ods. 4 vyhlášky č. 207/2023 Z.z.	<b>Akceptované.</b>
80.	Príloha č. 19 bod 1 písm. d)	inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny,	Chýbajúce slovo	<b>Akceptované.</b>
81.	Príloha č. 20 bod 1	Kontrolný výpočet pri príjme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov je stanovený podľa nasledujúceho vzorca:	V popise komponentov vzorca chýba komponent Sku	<b>Akceptované.</b>

