

P. č.	Číslo ustanovenia v PP OKTE	Navrhovaná úprava ustanovenia	Slovné odôvodnenie navrhovanej úpravy / vyjadrenie k ustanoveniu	Vyjadrenie OKTE, a.s.
1	Kapitola 1.4.1.5. Bod 2	<i>Iceberg – typ objednávky Limit Order, navyše definovaná množstevným a cenovým krokom. Objednávka je sprístupňovaná na párovanie postupne, podľa definovaného množstevného kroku. V prípade definovania cenového kroku je každá nasledujúca časť objednávky sprístupnená na párovanie s cenou upravenou o príslušný cenový krok.</i> Navrhujeme štandardnejšiu formuláciu definície: Iceberg - špecifický typ objednávky Limit Order, pri ktorej je celkový objem skrytý a zverejňuje sa len jeho časť (tzv. viditeľný objem). Po zobchodovaní viditeľného objemu sa automaticky zverejní ďalšia časť objednávky, a to až do úplného zobchodovania celkového objemu. Objednávka je definovaná množstevným a cenovým krokom, ktoré určujú nasledujúci zviditeľnený objem a cenu. Iceberg je možné zadať iba bez indikácie okamžitého párovania.	Lepšia zrozumiteľnosť opisu produktu.	Čiastočne akceptované. Definícia bola pozmenená v zmysle pripomienky a štandardizovaná s ohľadom na definíciu typu objednávky u iných NEMO.
2	Kapitola 3.11.3.2. Bod 2	<i>2. OKTE, a. s. môže v odôvodnených prípadoch pristúpiť k úprave konečného zúčtovania rozdielov.</i> Navrhujeme špecifikovať	Z formulácie nie sú jasné situácie, v akých prípadoch a dokedy môže OKTE pristúpiť k úprave konečného zúčtovania rozdielov, čo vnáša procesnú neistotu kedy bude zúčtovanie rozdielov definitívne uzatvorené.	Čiastočne akceptované. Zmena bola doplnená o časové ohraničenie a spôsob informovania účastníkov trhu. Pripomienku nie je možné akceptovať v bode a) nakoľko

		a) konkrétne dôvody, za ktorých je možné konečné zúčtovanie upravovať, b) doplniť lehotu, do ktorej je možné zúčtovanie spätne otvárať, doplniť spôsob informovania OKTE o vykonaní úpravy s vysvetlením dôvodu.		táto zmena má otvoriť možnosť „reklamácie“ konečného zúčtovania a jeho úpravy v bližšie nešpecifikovaných prípadoch s vážnym dopadom na trh a takáto definícia by popierala jej opodstatnenie
3	PRÍLOHA Č. 10 Časť 10B Bod 2	2. OKTE, a.s. určí zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh v každej zúčtovacej perióde nasledujúcim postupom: a. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy záporná alebo rovná nule a bola obstaraná regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná maximu z nasledujúcich hodnôt: i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde, ii. 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde, iii. 1,1 násobok váženého priemeru cien vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, b. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt: i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde,	Podľa oznamu k Zahájeniu verejnej konzultácie zmien Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.: „Navrhovaná zmena prevádzkového poriadku spoločnosti OKTE, a.s. je dostupná v režime zmien oproti súčasnému prevádzkovému poriadku.“ https://okte.sk/sk/informacie/oznamy/2025-08-04-zahajenie-verejnej-konzultacie-zmien-prevadzkoveho-poriadku-okte-a-s/ V uvedenej kapitole buď boli vykonané zmeny bez revízie zmien, alebo celkové zmeny neboli vykonané oproti súčasnému prevádzkovému poriadku.	Nejedná sa o pripomienku / nie je súčasťou zmeny. Zmena koeficientu nie je predmetom zmeny PP OKTE vo verejnej konzultácii a bola do pripomienkovaného dokumentu vnesená omylom. Zmena koeficientu bola predmetom konania Úradu pre reguláciu sieťových odvetví <i>ex offio</i> č. spisu: 3871-2025-BA; č. rozhodnutia: 0013/2025/E-PP, ktoré je dostupné na webovej stránke OKTE.

		ii. 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej výslednej ceny, iii. v prípade záporného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa odseku 1, 1,1 násobok váženého priemeru vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, iv. cena elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej výslednej ceny v. v prípade kladného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa odseku 1, vážený priemer cien vypočítaný pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, c. ak nebola v danej zúčtovacej perióde obstaraná žiadna regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná pevnej zúčtovacej cene odchýlky určenej vo výške 100 €/MWh.		
4	PRÍLOHA Č. 10 – VÝPOČET PLATBY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU Časť 10B – Výpočet platby za odchýlku	2. OKTE, a.s. určí zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh v každej zúčtovacej perióde nasledujúcim postupom: a. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy záporná alebo rovná nule a bola obstaraná regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná maximu z nasledujúcich hodnôt:	Prečo nie sú predmetom verejného pripomienkovania aj zmeny výpočtu platby za odchýlku? Zmeny nie sú oproti platnému PP OKTE zvýraznené!	Nejedná sa o pripomienku / nie je súčasťou zmeny. Zmena koeficientu nie je predmetom zmeny PP OKTE vo verejnej konzultácii a bola do pripomienkovaného dokumentu vnesená omylom. Zmena koeficientu bola

	i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde, ii. 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde, iii. 1,1 násobok váženého priemeru cien vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, b. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt: i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde, ii. 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej výslednej ceny, iii. v prípade záporného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa odseku 1, 1,1 násobok váženého priemeru vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, iv. cena elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej výslednej ceny v. v prípade kladného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa odseku 1, vážený priemer cien vypočítaný pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, c. ak nebola v danej zúčtovacej perióde obstaraná žiadna regulačná elektrina,		predmetom konania Úradu pre reguláciu sieťových odvetví <i>ex offo</i> č. spisu: 3871-2025-BA; č. rozhodnutia: 0013/2025/E-PP, ktoré je dostupné na webovej stránke OKTE.
--	---	--	--

		zúčtovacia cena odchýlky sa rovná pevnej zúčtovacej cene odchýlky určenej vo výške 100 €/MWh.		
5	PRÍLOHA Č. 10 – VÝPOČET PLATBY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU / Časť 10B – Výpočet platby za odchýlku	2. OKTE, a.s. určí zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh v každej zúčtovacej perióde nasledujúcim postupom: a. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy záporná alebo rovná nule a bola obstaraná regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná maximu z nasledujúcich hodnôt: i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde, ii. 1,1<u>5</u> násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde, iii. 1,1<u>5</u> násobok váženého priemeru cien vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, b. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt: i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde, ii. 1,1<u>5</u> násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej výslednej ceny,	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví v minulosti v rozhodnutí Číslo: 0110/2021/E-PP zo dňa 15. 11. 2021 rozhodol od 16.11.2021 o zmene uvedeného parametru z hodnoty 1,1 na 1,5. V odôvodnení rozhodnutia Úrad uviedol, že Účastník konania predložil na schválenie návrh nového znenia prevádzkového poriadku v súvislosti s vtedy aktuálnym cenovým vývojom na trhu s elektrinou, a s tým spojeným úmyselným spôsobovaním odchýlky subjektami zúčtovania, vo všeobecnosti bola v prevádzkovom poriadku navrhnutá zmena, ktorou došlo k nahradeniu hodnôt 1,1 za 1,5 v bode, ktorý pojednáva o pravidlách pri zúčtovaní ceny odchýlky v každej zúčtovacej perióde, čím sa znížila motivácia subjektov zúčtovania zámerne spôsobovať odchýlku. Uvedené zdôvodnenie prakticky platí aj pre súčasný stav. Pripravovaná zmena prevádzkového poriadku OKTE s navrátením hodnoty na 1,1 bude znovu viesť k motivácii subjektov zúčtovania nevyrovnať svoju obchodnú pozíciu a úmyselne spôsobovať odchýlku pod hrozbou iba 10% pokuty z ceny trhu. Pri hodnote 1,1 bude postačovať každá desiatu vyhodnocovacia perióda odchýlky v opačnom smere a špekulácia na odchýlku bude finančne výhodná. Vôbec tak nebude splnený hlavný cieľ tejto úpravy uvedený na webových stránkach Úradu a to „znížiť motiváciu pre špekulatívne správanie sa niektorých účastníkov trhu, ktoré v konečnom dôsledku môže ohroziť stabilitu elektrizačnej sústavy SR“.	Nejedná sa o pripomienku / nie je súčasťou zmeny. Zmena koeficientu nie je predmetom zmeny PP OKTE vo verejnej konzultácii a bola do pripomienkovaného dokumentu vnesená omylom. Zmena koeficientu bola predmetom konania Úradu pre reguláciu sieťových odvetví <i>ex officio</i> č. spisu: 3871-2025-BA; č. rozhodnutia: 0013/2025/E-PP, ktoré je dostupné na webovej stránke OKTE.

		iii. v prípade záporného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa odseku 1, 1,1-5 násobok váženého priemeru vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1, iv. cena elektriny	Motiváciou na obchodné vyrovnanie diagramu subjektu zúčtovania zostáva vysoká prirážka na cene odchýlky oproti cene trhu, preto navrhujeme zachovanie aktuálne platnej hodnoty 1,5.	
6	5.3.5. Zverejňovanie údajov v rámci denného trhu	3. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 15:30 hod. po ukončení registrácie objednávok prostredníctvom IS OKTE a na webovom sídle pre nasledujúci obchodný deň: a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej štvrthodine hodine-v MW, b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej štvrthodine hodine-v MW, c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej štvrthodine hodine-v MW, d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej štvrthodine hodine-v MW, e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej obchodnej štvrthodine hodine-v MW, f. cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú obchodnú štvrthodinu hodinu-v €/MWh,	V súvislosti s implementáciou 15' MTU požadujeme, aby OKTE zverejňovalo výsledky denného trhu v 15 minútových periódach čo zodpovedá granularite obchodovania na dennom trhu. Požadujeme, aby neboli zverejňované súčasne výsledky denného trhu v hodinovej a aj 15 minútovej granularite a došlo k ukončeniu zverejňovania hodinových cien produktov na dennom trhu. Dôvodom je sprístupnenie údajov subjekty trhu vrátane koncových odberateľov, pre ktorých sú údaje zverejnené na web stránke OKTE podkladom pre kontrolu cien v spotových kontraktach.	Akceptované. Text PP OKTE pozmenený v zmysle pripomienky.
7	Časť 10B – Výpočet platby za odchýlku	OKTE, a.s. určí zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh v každej zúčtovacej perióde nasledujúcim postupom: a. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy záporná alebo rovná nule a bola obstaraná regulačná	Cena odchýlky po vstupe do platforiem PICASSO a MARI je 97% tvorená cenou regulačnej elektriny a nie cenami DT a VTD. Cena regulačnej energie v MARI a PICASSO je absolútne nepredvídateľná a preto nie je potrebné cenu odchýlky deformovať cenami DT a VDT a zvyšovať	Nie je predmetom verejnej konzultácie. Ustanovenie bolo naviac nedávno menené v konaní Úradu pre reguláciu sieťových

		elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná maximu z nasledujúcich hodnôt: i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde, ii. 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde , iii. 1,1 násobok váženého priemeru cien vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1	umelo cenu odchýlky, čo má dopad na cenu silovej elektriny ako pre domácnosti tak pre firmy a zároveň komplikovať výpočet ceny odchýlky pre všetkých účastníkov trhu.	odvetví <i>ex offa</i> č. spisu: 3871-2025-BA; č. rozhodnutia: 0013/2025/E-PP, ktoré je dostupné na webovej stránke OKTE.
8	Časť 10B – Výpočet platby za odchýlku	b. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt: i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde, ii. 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej výslednej ceny, iii. v prípade záporného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa odseku 1 , 1,1 násobok váženého priemeru vypočítaného pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1 , iv. cena elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej výslednej ceny v. v prípade kladného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa odseku 1, vážený priemer cien vypočítaný pre danú zúčtovaciu periódu podľa odseku 1,	Cena odchýlky po vstupe do platforiem PICASSO a MARI je 97% tvorená cenou regulačnej elektriny a nie cenami DT a VTD. Cena regulačnej energie v MARI a PICASSO je absolútne nepredvídateľná a preto nie je potrebné cenu odchýlky deformovať cenami DT a VDT a zvyšovať umelo cenu odchýlky, čo má dopad na cenu silovej elektriny ako pre domácnosti tak pre firmy a zároveň komplikovať výpočet ceny odchýlky pre všetkých účastníkov trhu.	Nie je predmetom verejnej konzultácie. Ustanovenie bolo navyše nedávno menené v konaní Úradu pre reguláciu sieťových odvetví <i>ex offa</i> č. spisu: 3871-2025-BA; č. rozhodnutia: 0013/2025/E-PP, ktoré je dostupné na webovej stránke OKTE.