

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	3.3.3.1.2.c.	Vymazať: „Subjekt zúčtovania môže aktualizovať najneskôr do konca mesiaca M hodnotu maximálneho objemu denných obchodov na mesiac M+1.“	Povinnosť stanoviť výšku maximálneho objemu na mesiac M+1 najneskôr do konca mesiaca M berie subjektu zúčtovania možnosť flexibilne reagovať na extrémne situácie, ktoré môžu nastať a nastávajú.	<b>Neakceptované.</b>  Možnosť subjektu zúčtovania obchodovať je limitovaná výškou disponibilného zabezpečenia. Povinnosť stanoviť maximálny objem denných obchodov sa týka len každomesačného prepočtu finančnej zábezpeky vykonanej zo strany OKTE, a.s. a neobmedzuje subjekt v obchodovaní nad rámec takto vypočítanej zábezpeky v prípade jej dobrovoľného navýšenia.
2	Časť 10B b.i., c.i.		Nie je preklep v nasledujúcej vete? ..., zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu/maximum z cena odchýlky sústavy... Ak to nie je preklep a „zúčtovacia cena odchýlky“ je niečo iné ako „cena odchýlky“, v akom čísle ustanovenie v PP OKTE je prosím definovaná „cena odchýlky sústavy“?	<b>Akceptované.</b>  Pojem bol doplnený do kapitoly 1.4.1.4.
3	Časť 10B – Výpočet platby za odchýlku	OKTE, a.s. stanoví zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh v každej zúčtovacej perióde nasledujúcim postupom:  a. OKTE, a.s. <del>vypočíta</del> <u>určí</u> pre danú zúčtovaciu periódu <del>vážený priemer nasledujúcich cien</del> :  i. <del>výsledná</del> <del>výslednú</del> <del>cena</del> <del>cenu</del> elektriny denného trhu slovenskej obchodnej oblasti	Preklepy v texte, zlepšenie jednoznačnosti pravidiel. Zníženie koeficientu nakoľko po vstupe do platforiem bude cena regulačnej elektriny lepšie reagovať na nedostatok/prebytok elektriny.	<b>Čiastočne akceptované.</b>  Spoločnosť OKTE, a.s. momentálne neuvažuje o znížení tohto koeficientu, nakoľko by takéto konanie mohlo viesť k destabilizácii ceny odchýlky a podporiť špekulatívne správanie subjektov. Cenové

		<p>v danej zúčtovacej perióde, ak bolo v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>ii. vážený priemer cien na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút v danej zúčtovacej perióde, ak bolo na týchto produktoch v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>iii. vážený priemer cien na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút v danej zúčtovacej perióde, ak bolo na týchto produktoch v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>iv. výsledná <del>ú</del> <del>cena-cenu</del> v aukcii IDA 1 v danej zúčtovacej perióde, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>v. <del>výsledná-výslednú</del> <del>cena-cenu</del> v aukcii IDA 2 v danej zúčtovacej perióde, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh <del>a</del></p> <p>vi. <del>výsledná-výslednú</del> <del>cena-cenu</del> v aukcii IDA 3 v danej zúčtovacej perióde, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>pričom ak pre <del>niektorú-niektorý</del> z <del>veľičn</del> <del>podľa</del> bodov i až vi nebude určená cena alebo nebude dosiahnutá požadovaná likvidita, pre <del>výpočet</del> <del>váženého</del> <del>priemeru</del> <del>určenie ceny-sa</del>, použijú <u>sa</u> len tie</p>		<p>výkyvy zúčtovacej ceny odchýlky sú potlačené novou úpravou vstupných veličín do výpočtu.</p> <p>Jednoznačnosť textu bola podchytená pri úprave prevádzkového poriadku na základe ďalšej pripomienky, bola reflektovaná zmena určenia váženého priemeru.</p>
--	--	--	--	--

		<p>veľičiny, pri ktorých bola určená cena a súčasne bola dosiahnutá požadovaná likvidita,</p> <p>b. 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:</p> <p>i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde,</p> <p>ii. <del>1,5-3</del> násobok <del>váženého priemeru maxima z cien vypočítaného vypočítaných</del> pre danú zúčtovaciu periódu, podľa písm. a,</p> <p>c. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt:</p> <p><del>i.</del> <del>_____</del> cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde,</p> <p><del>ii.</del> <del>_____</del> v prípade <del>že minimum z cien vypočítaných pre danú zúčtovaciu periódu, podľa písm. a, je záporné číslo záporného výsledku váženého priemeru cien vypočítaného podľa písm. a, 1,5-3 násobok minima z váženého priemeru cien</del></p> <p><del>iii-ii.</del> <del>vypočítaného vypočítaných</del> pre danú zúčtovaciu periódu, podľa písm. a,</p> <p><del>iv.</del> <del>_____</del> v prípade <del>že minimum z cien vypočítaných pre danú zúčtovaciu periódu, podľa písm. a je kladné ho výsledku číslo, váženého</del></p>		
--	--	--	--	--

		<p><del>priemeru minimum z cien vypočítaného vypočítaných podľa písm. a, vážený priemer</del></p> <p><del>v.iii. cien vypočítaný</del> pre danú zúčtovaciu periódu, <del>podľa písm. a,</del></p>		
4	Časť 10B – Výpočet platby za odchýlku	<p>b. 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde,</li> <li>ii. <u>1,5-1,1</u> násobok váženého priemeru pre danú zúčtovaciu periódu podľa písmena a.</li> </ul> <p>c. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. cena odchýlky sústavy v danej zúčtovacej perióde,</li> <li>ii. <u>1,5-1,1</u> násobok váženého priemeru pre danú zúčtovaciu periódu podľa písm. a</li> </ul>	<p>Cena regulačnej elektriny bude po pripojení SEPS k platformám aFRR a mFRR (PICASSO a MARI) deregulovaná a jej maximálna cena už nebude viazaná na denný trh, ale reálnu marginálnu cenu regulačnej energie. Preto považujeme koeficient 1,1 namiesto navrhovaného 1,5 k DT a VDT za dostatočný a koeficient 1,5 by zbytočne navyšoval zúčtovaciu cenu odchýlky a tým aj náklady na silovú elektrinu pre všetkých odberateľov elektriny.</p>	<p><b>Neakceptované.</b></p> <p>Spoločnosť OKTE, a.s. momentálne neuvažuje o znížení tohto koeficientu, nakoľko by takéto konanie mohlo viesť k destabilizácii ceny odchýlky a podporiť špekulatívne správanie subjektov. Cenové výkyvy zúčtovacej ceny odchýlky sú potlačené novou úpravou vstupných veličín do výpočtu.</p>
5	Príloha 10 časť 10B	<p>Navrhujeme vypustiť bod 1.a. v Prílohe 10 časť 10B.</p> <p>Navrhujeme upraviť bod 1.b. a 1.c. v Prílohe 10 časť 10B na nasledovné znenie:</p>	<p>Súčasný návrh znenia zavádza limity minimálne 40 MWh hodinovo alebo 10 MWh štvrťhodinovo, aby veľmi malý zobchodovaný objem neurčoval cenu</p>	<p><b>Čiastočne akceptované.</b></p> <p>Spoločnosť OKTE, a.s. chápe výhrady subjektu k zohľadňovaniu ceny na dennom trhu vo váženom priemery pri výpočte ceny</p>

		<p>b. 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:</p> <p>i. 1,5 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti, ak bolo v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>ii. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodenom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút, ak bolo na týchto produktoch v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>iii. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodenom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút, ak bolo na týchto produktoch v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>iv. 1,5 násobok ceny elektriny v aukciách IDA1 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>v. 1,5 násobok ceny elektriny v aukciách IDA 2 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>vi. 1,5 násobok ceny elektriny v aukciách IDA 3 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde, ak bolo v</p>	<p>odchýlky, čo víťame a s návrhom sa stotožňujeme.</p> <p>V návrhu je však cena určená váženým priemerom všetkých typov obchodov, s čím nesúhlasíme a navrhujeme toto vypustiť, pretože cena odchýlky by bola väčšinou určená cenou denného trhu, kde sa obchoduje mnohonásobne viac elektriny ako vo vnútrodenom trhu a IDA aukciách a pravidelne by sa stávalo, že takto vypočítaná cena odchýlky by bola nižšia ako cena dosahovaná na vnútrodenom trhu. Uvedený spôsob oceňovania odchýlky by mohol viesť k obchodným špekuláciám na vnútrodenom trhu a „vyvážaniu“ odchýlky do zahraničia, čo sa v minulosti už stalo. V slovenskej regulačnej oblasti by takéto konanie spôsobovalo nárast veľkosti odchýlky, v extrémnych prípadoch až v stovkách MWh.</p>	<p>odchýlky. Nakoľko ale vážený priemer podľa nás zohľadňuje špecifiká vnútrodeného trhu prikláňame sa k aplikovaniu váženého priemeru na vnútrodených platformách a text prevádzkového poriadku bol upravený zodpovedajúco.</p>
--	--	---	--	--

	<p>danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh.</p> <p>c. ak bola v danej zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt:</p> <p>i. 1,5 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v prípade zápornej ceny, ak bolo v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>ii. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút v prípade zápornej ceny, ak bolo na týchto produktoch v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>iii. 1,5 násobok váženého priemeru ceny elektriny na vnútrodennom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny, ak bolo na týchto produktoch v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>iv. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 1 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>v. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 2 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej</p>		
--	--	--	--

	<p>perióde v prípade zápornej ceny, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>vi. 1,5 násobok ceny elektriny v aukcií IDA 3 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>vii. cena elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v prípade kladnej ceny, ak bolo v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>viii. vážený priemer ceny elektriny na vnútrodenom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 60 minút v prípade kladnej ceny, ak bolo na týchto produktoch v prislúchajúcej obchodnej hodine zobchodovaných viac ako 40 MWh;</p> <p>ix. vážený priemer ceny elektriny na vnútrodenom priebežnom trhu pre produkty s dĺžkou periódy 15 minút v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny, ak bolo na týchto produktoch v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>x. cena elektriny v aukcií IDA 1 slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>xi. cena elektriny v aukcií IDA 2 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej</p>		
--	--	--	--

		<p>ceny, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh;</p> <p>xii. cena elektriny v aukcií IDA 3 v slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny, ak bolo v danej zúčtovacej perióde zobchodovaných viac ako 10 MWh.</p>		
--	--	--	--	--