

## Verejná konzultácia k článku 18 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195, ktorým sa ustanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave

### Predmet konzultácie

Predmetom verejnej konzultácie je predovšetkým skutočnosť, či pravidlá pre subjekty zúčtovania, ktoré sú uplatňované v súčasnej dobe, sú v súlade s príslušnými požiadavkami EB GL za predpokladu, že tieto požiadavky sú už v súčasnosti známe. Nasledujúca tabuľka vymenováva len požiadavky z článku 18 EB GL, ktoré súvisí s procesom vyhodnotenia a zúčtovania odchýlky subjektu zúčtovania.

Ods. (písm.)	Znenie článku 18 podľa EB GL	Súčasnité plnenie	Ďalší postup	Návrh úprav súčasného znenia PP
1.	<p><i>Najneskôr šesť mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia vypracujú PPS v členskom štáte pre všetky plánovacie oblasti v danom členskom štáte návrh:</i></p> <p><i>a) podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb;</i></p> <p><i>b) podmienok pre subjekty zúčtovania.</i></p> <p><i>Ak oblasť LFC tvoria dvaja alebo viacerí PPS, všetci PPS danej oblasti LFC môžu vypracovať spoločný návrh pod podmienkou</i></p>	<p>Plnenie „<i>Podmienok pre poskytovateľa regulačných služieb</i>“ je predmetom verejnej konzultácie, ktorá je v kompetencii PPS – spoločnosti SEPS, a. s.</p> <p>Plnenie „<i>Podmienok pre subjekty zúčtovania</i>“ je predmetom tejto verejnej konzultácie.</p> <p>(Prípád viac PPS na jednu oblasť LFC sa nevzťahuje na slovenskú prenosovú sústavu.)</p>	<p>Návrh aktualizácie podmienok musí byť odovzdaný na schválenie ÚRSO najneskôr do 18.06.2018, pričom musí prejsť verejnou konzultáciou.</p> <p>Podľa článku 10 EB GL je minimálna dĺžka konzultácie jeden mesiac, predkladateľ musí pred odovzdaním návrhu vziať do úvahy názory zainteresovaných strán, ktoré vzišli z konzultácie a predložiť odôvodnenie zahrnutia/odmietnutia názoru (odôvodnenie sa odovzdáva pred alebo súčasne so zverejnením návrhu).</p>	<p>Nevzťahuje sa</p>

	<i>súhlasu príslušných regulačných orgánov.</i>			
<b>2.</b>	<i>Podmienky podľa odseku 1 musia takisto zahŕňať pravidlá pozastavenia a obnovenia trhových činností podľa článku 36 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 a pravidlá zúčtovania v prípade pozastavenia trhových činností podľa článku 39 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 po schválení v súlade s článkom 4 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196.</i>	Odsek odkazuje na návrhy z nariadenia NC ER, ktoré budú vypracované v spolupráci spoločnosťami SEPS a OKTE do 18.12.2018 a následne budú predložené na schválenie ÚRSO.	Zmeny v podmienkach budú zapracované v súlade so schválenými pravidlami podľa nariadenia NC ER.	Zatiaľ žiadne
<b>3.</b>	<i>Pri príprave návrhov podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb a subjekty zúčtovania musí každý PPS:</i>			
<b>a)</b>	<i>koordinovať svoju činnosť s PPS a PDS, ktorí môžu byť ovplyvnení uvedenými podmienkami;</i>	Komunikácia medzi OKTE, PPS a PDS bola zabezpečená.	Komunikácia medzi OKTE a PDS bola zabezpečená cez informačný systém ISZO. PDS budú upozornené na zahájenie konzultácie.	Nevzťahuje sa
<b>c)</b>	<i>zapojiť ostatných PDS a zainteresované strany do všetkých fáz prípravy návrhu a prihliadať na ich názory bez toho, aby bola dotknutá verejná konzultácia podľa článku 10.</i>	OKTE priebežne konzultuje zmeny PP s účastníkmi trhu.	Návrhy PDS a zainteresovaných strán budú konzultované v rámci verejnej konzultácie.	Nevzťahuje sa
<b>4.</b>	<i>Podmienky pre poskytovateľov regulačných služieb musia:</i>			
<b>d)</b>	<i>vyžadovať, aby každá ponuka regulačnej energie od poskytovateľa regulačných služieb bola priradená jednému alebo viacerým subjektom</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená. Každý účastník trhu s elektrinou je povinný uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok alebo	Žiadny	Žiadne

	<p><i>zúčtovania s cieľom umožniť výpočet úpravy odchýlky podľa článku 49.</i></p>	<p>zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s iným účastníkom trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania (podľa § 15 ods. 7 Zákona o energetike).</p>		
<b>5.</b>	<p><i>Podmienky pre poskytovateľov regulačných služieb musia zahŕňať:</i></p>			
<b>e)</b>	<p><i>pravidlá a podmienky priradenia každej ponuky regulačnej energie od poskytovateľa regulačných služieb jednému alebo viacerým subjektom zúčtovania podľa odseku 4 písm. d);</i></p>	<p>Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená. Každý účastník trhu s elektrinou je povinný uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľnom odchýlok alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s iným účastníkom trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania (podľa § 15 ods. 7 Zákona o energetike).</p>	<p>Žiadny</p>	<p>Žiadne</p>

i)	<p>pravidlá zúčtovania poskytovateľov regulačných služieb určené podľa kapitol 2 a 5 hlavy V;</p>	<p>Pravidla sú určené PP (kap. 4).</p> <p>V prípade kap 4.3 PP, ktorá sa zaoberá platobnými a fakturačnými podmienkami zúčtovania regulačnej elektriny, je nutné v bode 2 rozdeliť vyhodnotenie platieb za dodanú kladnú regulačnú elektrinu v súlade s Tabuľkou 1 článku 46 EB GL.</p>	<p>S platnosťou od 1. 1. 2019 bude upravený spôsob vyhodnotenia platieb za dodanú kladnú regulačnú elektrinu.</p> <p>Zmena sa nebude týkať údajov do 31.12.2018.</p>	<p><b>4.3. Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny</b></p> <p>2. Spôsob vyhodnotenia platieb za dodanú kladnú regulačnú elektrinu:</p> <p><i>Pôvodný text:</i></p> <p><del>a. OKTE, a.s. uhradí Dodávateľovi RE platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny.</del></p> <p><i>Návrh nového textu:</i></p> <p><u>a. Pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu kladná, OKTE, a.s. uhradí Dodávateľovi RE platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny.</u></p> <p><u>b. Pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu záporná, Dodávateľ RE uhradí OKTE, a.s. platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny.</u></p>
j)	<p>maximálne obdobie na finalizáciu zúčtovania regulačnej energie s poskytovateľom regulačných služieb v súlade s článkom 45 za každé obdobie zúčtovania odchýlok;</p>	<p>Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v kapitole 4.3 PP.</p>	<p>Žiadny</p>	<p>Žiadne</p>
<p><b>6. Podmienky pre subjekty zúčtovania musia zahŕňať:</b></p>				
a)	<p>určenie zodpovednosti za odchýlku pre každé</p>	<p>Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená –</p>	<p>Žiadny</p>	<p>Žiadne</p>

	<i>spojenie, aby sa zabránilo medzerám alebo presahu zodpovednosti za odchýlku rozličných účastníkov trhu, ktorí poskytujú služby danému spojeniu;</i>	uvedené v § 13 <i>Pravidiel trhu</i> .		
<b>b)</b>	<i>požiadavky na získanie postavenia subjektu zúčtovania;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v § 14 <i>Pravidiel trhu</i> , ďalej kap 3.1 a 3.2 PP.	Žiadny	Žiadne
<b>c)</b>	<i>požiadavku, aby každý subjekt zúčtovania bol finančne zodpovedný za svoje odchýlky a aby odchýlky zúčtoval s pripájajúcim PPS;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v § 15, ods. 7 a 10 <i>Zákona o energetike</i> , ďalej v § 13 ods. 2 a 4 <i>Pravidiel trhu</i> .	Žiadny	Žiadne
<b>d)</b>	<i>požiadavky na údaje a informácie, ktoré sa majú poskytnúť pripájajúcemu PPS na výpočet odchýlok;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v § 15 <i>Pravidiel trhu</i> , ďalej v kapitolách 2.3, 3.5, 3.7 PP.	Žiadny	Žiadne
<b>e)</b>	<i>pravidlá pre subjekty zúčtovania na zmenu ich plánov pred a po uzávierke vnútrodeného trhu podľa článku 17 ods. 3 a 4;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v § 15 <i>Pravidiel trhu</i> , ďalej v kapitole 3.5 PP.	Žiadny	Žiadne
<b>f)</b>	<i>pravidlá zúčtovania subjektov zúčtovania určené podľa hlavy V kapitoly 4;</i>	Pravidlá zúčtovania subjektov zúčtovania sú uvedené v § 17 <i>Pravidiel trhu</i> , ďalej v kapitole 3.4 PP.  Súčasne využívané definície kladnej a zápornej odchýlky sú v rozpore s článkom 54 ods. 6. Z tohto dôvodu je nutné definície otočiť: záporná odchýlka bude značiť nedostatok subjektu	S platnosťou od 1. 1. 2019 bude upravený spôsob vyhodnotenia platieb za dodanú kladnú regulačnú elektrinu.  Zmena sa nebude týkať údajov do 31.12.2018.  Ďalšie zmeny v pravidlách zúčtovania subjektov zúčtovania budú zapracované v súlade s návrhom na harmonizáciu hlavných prvkov zúčtovania odchýlok podľa článku 52 ods. 2 EB GL, ktorý	Úprava bude v súlade s čl. 54 ods. 6.  Úprava zahŕnie najmä čl. PP OKTE:  1.4 Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv  3.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky

		<p>zúčtovania, kladná odchýlka bude značiť prebytok subjektu zúčtovania.</p> <p>Súčasnú stanovenie platby za odchýlku pre subjekt zúčtovania (viď kap. 3.4 bod 2.2.1 PP) je v rozporu s článkom 55 EB GL.</p> <p>V kapitole 4 hlavy V EB GL je v článku 52 odkazované na návrh, ktorý zatiaľ nie je vypracovaný.</p>	<p>všetci PPS vypracujú do 18. 12. 2018 a ktorý bude následne predmetom schvaľovania zo strany všetkých regulačných organov – dátum schválenia návrhu nie je možné presne určiť.</p>	<p>3.3.4.3. Priemerná cena kladnej odchýlky</p> <p>3.4 Algoritmus zúčtovania odchýlok</p> <p>3.4.2.2. <i>Platba za odchýlku pre Subjekt zúčtovania</i></p> <p>PRÍLOHA Č. 3 - Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok</p>
<b>g)</b>	<i>ohraničenie oblasti odchýlky podľa článku 54 ods. 2 a oblasti platnosti ceny odchýlky;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v § 37 ods. 6 písm. c) <i>Zákona o energetike</i> .	Žiadny	Žiadne
<b>h)</b>	<i>maximálne obdobie na finalizáciu zúčtovania odchýlok so subjektmi zúčtovania za dané obdobie zúčtovania odchýlok podľa článku 54;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v § 17 ods. 13 <i>Pravidiel trhu</i> , ďalej v kapitole 3.9 PP.	Žiadny	Žiadne
<b>i)</b>	<i>dôsledky pri nedodržaní podmienok vzťahujúcich sa na subjekty zúčtovania;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v § 17 ods. 22 <i>Pravidiel trhu</i> , ďalej v kapitole 3.16 PP.	Žiadny	Žiadne
<b>j)</b>	<i>povinnosť subjektov zúčtovania predložiť pripájajúcemu PPS všetky zmeny svojich pozícií;</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená – uvedené v kapitolách 2.3, 3.5 a 3.9 PP.	Žiadny	Žiadne
<b>k)</b>	<i>pravidlá zúčtovania podľa článkov 52, 53, 54 a 55;</i>	Vid' odsek 6 písm. f) tejto tabuľky.	Vid' odsek 6 písm. f) tejto tabuľky.	Vid' odsek 6 písm. f) tejto tabuľky.

l)	ak existujú, ustanovenia o vyňatí odchýlok zo zúčtovania odchýlok, ak súvisia so zavedením obmedzení lineárnych zmien výkonu na účely zmiernenia deterministických frekvenčných odchýlok podľa článku 137 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2017/1485.	Neaplikované.	Žiadny	Žiadne
7.	Každý pripájajúci PPS môže do návrhu podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb alebo do podmienok pre subjekty zúčtovania zahrnúť tieto prvky:			
d)	osobitné požiadavky vzhľadom na pozíciu subjektov zúčtovania predloženú po časovom rámci denného trhu, ktorými sa má zabezpečiť, aby sa súčet ich plánov interných a externých komerčných obchodov rovnal súčtu plánov fyzickej výroby a spotreby, v prípade potreby s prihliadnutím na náhradu za elektrické straty;	Neaplikované.	Žiadny	Žiadne
g)	žiadosť o použitie dvojakého oceňovania na všetky odchýlky na základe podmienok stanovených podľa článku 52 ods. 2 písm. d) bodu i) a metodiky uplatňovania dvojakého oceňovania podľa článku 52 ods. 2 písm. d) bodu ii).	Neaplikované.	Žiadny	Žiadne



9.	<i>Každý PPS musí vo svojej plánovacej oblasti alebo oblastiach sledovať súlad všetkých subjektov s požiadavkami stanovenými v podmienkach regulácie.</i>	Všeobecné – splnenie požiadaviek kladených na subjekty zúčtovania je priebežne kontrolované.	Žiadny	Žiadne
----	---	--	--------	--------