



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
1.	Subjekt 1	Ročné výberové konanie na rok 2023 by sa malo uskutočniť až po stanovení maximálnej ceny PpS na rok 2023 zo strany Úradu.		<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
2.	Subjekt 1	Dôležitým bodom pre poskytovanie PpS je zmluvné zapracovanie garancie dodržania vysúťaženej ceny na celý rok 2023 s možnosťou odstúpenia od ročného kontraktu v prípade zníženia maximálnej ceny zo strany Úradu pod úroveň vysúťaženej ceny.		<b>Vzaté na vedomie.</b> Podmienky platné pre VVK budeme aktualizovať a budú závisieť od termínu zverejnenia cenových rozhodnutí ÚRSO a podmienok stanovených vo výnimke pre umožnenie RVK, ktorá musí byť udelená zo strany ÚRSO.
3.	Subjekt 1	Ako záujemca o poskytovanie PpS požadujeme dostatočný časový priestor (najmenej dva kalendárne mesiace) na registráciu v prvom kole RVK, odovzdanie dokumentácie a podpísanie Rámcovej zmluvy.		<b>Vzaté na vedomie.</b> Organizácia ročného VK bude upresnená v Súťažných Podmienkach.
4.	Subjekt 1	Bude nenaplnený požadovaný objem PpS z RVK (v prípade nedostatku ponúk na poskytovanie PpS v RVK) presunutý do krátkodobých VK?		<b>Vysvetlené.</b> Objem PpS, ktorý sa v zmysle zámeru Stratégie nepodarí obstaráť v rámci strednodobých VK, bude presunutý do krátkodobých, resp. denných VK.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
5.	Subjekt 2	Deregulácia ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na výnimočnú situáciu na energetických trhoch s elektrinou a plynom navrhujeme čo najskôr pristúpiť k deregulácii ceny regulačnej elektriny, aby poskytovanie tejto bolo pre poskytovateľov rentabilné.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP).
6.	Subjekt 2	Navýšenie ceny disponibilít PpS.	Hlavným motívom pre poskytovateľov PpS je maximálna cena disponibilít za jednotlivé služby stanovená ÚRSO. Z nášho pohľadu je táto príliš nízka na to aby motivovala poskytovateľov k vyššiemu záujmu. Pri zachovaní stávajúcich cien disponibilít je pre nás neekonomické zúčastniť sa výberového konania na obstaranie PpS.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP).
7.	Subjekt 2	Termín výberového konania	Termín prípadného RVK zvoliť tak, aby subjekty mali možnosť rozhodnúť, či je z ekonomického hľadiska pre ne výhodné sa tohto konania zúčastniť.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania zmlúv, resp. v prípade RVK čas kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie disponibilít PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
8.	Subjekt 2	Zverejnenie cien za disponibilitu	Je žiadúce, aby ÚRSO zverejnilo ceny v dostatočnom predstihu pred termínom výberového konania, aby sa subjekty vedeli rozhodnúť, či je z ekonomického hľadiska pre ne výhodné sa tohto konania zúčastniť.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
9.	Subjekt 3	zrušenie regulácie ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na pretrvávajúcu turbulenciu cien všetkých druhov energii navrhujeme zrušiť reguláciu cien regulačnej elektriny aby poskytovanie RE nemohlo byť stratové	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
10.	Subjekt 3	zvýšenie cien disponibility PpS	Pre zvýšenie záujmu a rovnako aj udržanie záujmu o poskytovanie PpS je nutné prehodnotiť nízke ceny disponibility za poskytovanie PpS	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
11.	Subjekt 3	zmena termínu výberového konania	Navrhnuť skorší termín výberového konania RVK aby bol daný priestor záujemcom na ekonomické prehodnotenie poskytovania PpS	<b>Neakceptované.</b> Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania zmlúv, resp. v prípade RVK čas, kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
				disponibility PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia.
12.	Subjekt 3	termín zverejnenia cien za disponibilitu	Žiadať ÚRSO o výrazne skorší termín zverejnenia cien pred výberovým konaním, aby mali potenciálny uchádzači dostatočný priestor na ekonomické a prevádzkové prehodnotenie záujmu o RVK.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
13.	Subjekt 4	Dimenzovanie disponibility nezodpovedá ponuke zdrojov v SR	Dopytovaný objem mFRR- v súčasnosti nie je možné na trhu zaobstarať. Naopak v službe TRV3- kde ponuka je, SEPS plánuje dopyt znižovať. Reálna ponuka v službe mFRR- je aktuálne zhruba 120MW a plánovaný dopyt pre rok 2023 je o 110MW vyšší, naopak reálna ponuka v TRV3MIN- je 235MW a dopyt je plánovaný o 111MW nižší. Nereálny dopyt v službe mFRR- zvyšuje tarifu za systémové služby a zvyšuje tak cenu pre koncového spotrebiteľa.	<b>Neakceptované.</b> Dimenzovanie potrebných objemov PpS spracované v zmysle požiadaviek SOGL, je závislé len na potenciálnych vznikoch tzv. referenčných incidentov v kladnom alebo zápornom smere v ES SR (podrobnejšie v TP Dok. F, kap. 4) pri súčasnom dodržaní kvality regulácie v zmysle kritérií ENTSO-E (Level 1, Level 2).
14.	Subjekt 4	Tabuľka 2. Hodnoty certifikovanej FCR niekoľkonásobne prekračujú možnú ponuku.	Uvádzané hodnoty certifikovaných objemov pre ponuku sú nereálne vysoké a pri nezvýšení ceny FCR poskytovateľa neponúknu na ročnej báze požadovaný objem FCR.	<b>Neakceptované.</b> Nevidíme rozpor medzi pripomienkou a údajom uvedeným v Stratégii. Certifikované množstvo FCR je údaj, ktorý identifikuje potenciálne dostupný



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
15.	Subjekt 4	Požadujeme zjednotiť technické podmienky pre zdroje pred vstupom do platformy FCR	Pokiaľ nebudú ešte pred vstupom do platformy zjednotené všetky technické podmienky - hodnotenie kvality, garantovaná dodávka energie atď., tak poskytovatelia zo SR budú diskriminovaní voči zahraničným poskytovateľom. Po vstupe do platformy FCR budú odberatelia z územia SR cez tarifu za systémové služby prispievať na udržiavanie zdrojov flexibility v zahraničí.	objem FCR využiteľný pre potreby SEPS. To, že reálna ponuka bude nižšia, je očakávané.  <b>Neakceptované.</b> Technické podmienky pre FCR uvedené v TP Dok.B (požiadavky na parametre, hodnotenie kvality a pod.) sa nelíšia od ostatných TSO. Garantovaná dodávka energie je pojem používaný len v prípade poskytovania FCR z LER.
16.	Subjekt 4	Nesúhlasíme s tvrdením, že denné VK (pri odregulovanej cene disponibility) v roku 2022 majú určitý potenciál.	To, že v denných VK nedochádza k žiadnym významným zníženiam ceny podľa nášho názoru vyjadruje že cena je nastavená tak nízko, že poskytovatelia nemôžu už cenu znížiť a službu poskytujú len „zo zotrvačnosti“ ak už nedokážu regulačnú kapacitu umiestniť do iných produktov. Naopak podľa signálov z trhu hrozí, že už v tomto letnom období budú poskytovatelia služby z dôvodu nízkej ceny odhlasovať.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Ide však o tvrdenie, ktoré je v kontraste so skúsenosťou SEPS s dennými VK v roku 2021 a prvými 4 mesiacmi roku 2022, ktorá ukazuje rastúci záujem o účasť na nich.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
17.	Subjekt 4	Chýba návrh na minimalizáciu identifikovaného rizika, že ak cena spot klesne pod VPC	Stratégia pomenúva riziko nízko nastavenej ceny RE z kladnej FRR no nenavrhuje žiadnu akciu na elimináciu tohto rizika. Navrhujeme zrušiť reguláciu cien RE.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
18.	Subjekt 4	Graf 4. Priebeh priemerných cien aFRR ukazuje situáciu trhu s inými technickými podmienkami na zdroje	Porovnanie cien disponibilít nie je relevantné vo vzťahu k zdrojovej základni a technickým podmienkam v DE/AT. Poskytovanie aFRR je umožnené zo stojacich zdrojov aj z virtuálnych blokov. Hodnotenie kvality v DE/AT nie je zďaleka tak prísne ako v SR.	<b>Neakceptované.</b> Graf č.4 vychádza z verejne dostupných zdrojov. Rozsah údajov neumožňuje detailnejšie rozlíšiť konkrétnu technológiu, ktorá uvedenú službu poskytuje. Napriek tomu sme toho názoru, že vývoj cien v grafe č. 4 je relevantný a ukazuje na možné správanie sa poskytovateľov pri deregulácii a pri vstupe nových technológií na trh s PpS.
19.	Subjekt 4	Tab. 4 - Hodnoty certifikovanej aFRR niekoľkonásobne prekračujú možnú ponuku.	Pre poskytovateľov je neskoro zazmluvniť disponibilitu až v decembri pokiaľ nebudú dostatočne vopred známe odregulované úrovne cien za disponibilitu a RE. SEPS ide do rizika, že poskytovatelia predajú svoje kapacity ako elektrinu za lepšie ceny a len to čo nepredajú, ponúknu SEPS. Podľa našich predpokladov, napríklad ČEPS nákup zrealizuje omnoho skôr v 2. polroku 2022.	<b>Neakceptované.</b> Nevidíme rozpor medzi pripomienkou a údajom uvedeným v Stratégii. Certifikované množstvo aFRR je údaj, ktorý identifikuje potenciálne dostupný objem aFRR využiteľný pre potreby SEPS. To, že reálna ponuka bude nižšia, je očakávané. Odôvodnenie pripomienky však popisuje iný stav - termín obstarania disponibilít.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
20.	Subjekt 4	Podmienka zníženia ponukovej ceny voči ÚRSO je za súčasného stavu neakceptovateľná	Pokiaľ nebude známa ÚRSO-m zvýšená maximálna cena pred termínom výberového konania subjekty neponúknu disponibilitu. Pri nezvýšených cenách disponibility nebude pre poskytovateľa motivačné ponúkať zníženie ceny.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
21.	Subjekt 4	V stratégii chýba pomenovanie základného dôvodu nedostatku ponuky FCR a aFRR+	Záver Stratégie úplne ignoruje v odsekoch tohto materiálu pri FCR aj aFRR+ spomínaný fakt, že ceny disponibility musia byť zvýšené, inak poskytovatelia nebudú motivovaní ponúkať disponibilitu.	<b>Neakceptované.</b> SEPS vníma viacero dôvodov pre nedostatok ponuky FCR a aFRR+ v podmienkach SR. Na zmiernenie problému spojeného s ich nedostatkom SEPS navrhuje rozšírenie trhu o nové technológie, ako napríklad agregácia, batériové systémy a pripojenie sa do európskych platforiem. Na zavedení týchto konceptov SEPS aktívne pracuje.
22.	Subjekt 4	Chýba metodika prepočtu ceny disponibility v prípade jej zvýšenia zo strany ÚRSO až po realizácii ročného výberového konania	Navrhujeme doplniť metodiku, ako bude SEPS prepočítavať subjektom nižšiu cenu, ak takúto ponúknu v ročnej aukcii a po zverejnení výsledkov dôjde k zmene ÚRSO maximálnej ceny. Toto bude motivovať subjekty k väčšej ponuke na ročnej báze. Je potrebné vyhnúť sa situácii, aby firmy, čo ponúknu	<b>Vysvetlené.</b> Uvedené informácie budú súčasťou súťažných podmienok, ktoré budú zverejnené v súlade so zákonom.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			v dobrej viere disponibilitu na ročnej báze mali výrazne horšiu cenu ako tí, čo neponúknu.	
23.	Subjekt 4	Chýba analytický predpoklad minima cien disponibilite pre rok 2023 pre jednotlivé technológie naviazaný na cenu komodít ako aj dopad realizácie tendra až v decembri.	Navrhujeme doplniť analytickú časť s vyčíslením ceny stratenej príležitosti z predaja elektriny voči disponibilite pre jednotlivé technológie. Navrhujeme analyzovať aký dopad bude mať uskutočnenie VK až v decembri s ohľadom na stratégiu predaja kapacít jednotlivých poskytovateľov vo vzťahu k bezpečnosti sústavy.	<b>Neakceptované.</b> SEPS nedisponuje podrobnými informáciami o zdrojoch, ktoré by mu umožňovali takúto analýzu uskutočniť. Zároveň podmienky na trhu sú nepredikovateľné a samotní poskytovatelia sa rozhodujú na základe momentálnej situácie na trhoch.
24.	Subjekt 4	Prečo nerastú objemy dopytu FCR v budúcnosti? V štúdii rovnakého spracovateľa z roku 2019 objemy narastali v roku 2030 až k 35MW.	Pre prípadného investora sú takéto informácie máťúce a môžu viesť k zastaveniu investícií do nových zdrojov vhodných pre reguláciu sústavy.	<b>Vysvetlené.</b> Metodika výpočtu FCR v ENTSOE už vychádza z údajov celkovej spotreby predošlého roku podľa koeficientu účasti v rámci RGCE. Vzhľadom na predpokladaný rast spotreby v ES SR (bez vplyvu zmedializovanej meny technológie v USSK) a rastu spotreby v ostatných TSO v RGCE, sa nepredpokladá významné zvýšenie pomeru spotreby.
25.	Subjekt 4	Prečo nenarastajú objemy dopytu aFRR v roku 2030 voči roku 2021?	Scenár SEPS uvažuje s nárastom OZE o cca 1200 MW do roku 2030. Ako bude odregulovaná táto	<b>Vysvetlené.</b> SEPS prepracoval pôvodnú metodiku dimenzovania PpS v zmysle



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		Uvedené je v rozpore s predpokladmi 10 ročného plánu SEPS.	intermitentná výroba? Pre prípadného investora sú takéto informácie zásadné pri zvažovaní budúcich investícií do nových zdrojov.	najnovších odporúčaní ENTSOE a prístupov k výpočtu potrieb PpS podľa ustanovení SAFA Policy LFC&R. V prípade aFRR sa kombinuje štatistický prístup založený na skutočných potrebách ES SR za posledné 2 roky pre 99. percentil v kladnom smere a 1. percentil v zápornom smere a rozvojovou zložkou, ktorá zohľadňuje vplyv nárastu OZE najmä FVE a VTE. Na základe historických údajov rozvoja FVE a dynamických zmien v nimi dodávanom výkone, už nie je vplyv FVE vysoký. Vplyv rozvoja VTE bol vo vzťahoch a príslušných koeficientoch výpočtu rozvojovej zložky aFRR zohľadnení aj na základe skúseností v okolitých TSO.
26.	<b>Subjekt 4</b>	Prečo klesajú objemy mFRR+ pre rok 2030 voči roku 2025?	Pre prípadného investora sú takéto informácie zásadné pri zvažovaní budúcich investícií do nových zdrojov.	<b>Vysvetlené.</b> K 1.1.2022 došlo k významnej zmene metodiky výpočtu objemov PpS, pričom podľa SOGL sa do úvahy berú len veľkosti kladného (záporného) referenčného incidentu v regulačnej oblasti. V ES SR je tento referenčný incident stanovený na výpadok najväčšieho výrobného bloku, čo predstavuje výpadok 1 bloku JE, t.j.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
				512 MW. K tejto hodnote sa ešte pripočítavajú očakávané štatistické výpadky veľkých blokov, ktoré sa uvádzajú do prevádzky. Pomer mFRR+ a TRV3MIN+ musí rešpektovať v súčte túto hodnotu, pričom pomer medzi nimi je určený dodržaním kritéria kvality regulácie v rámci ENTSOE - LEVEL2. Cieľom je minimalizovať potreby disponibility PpS na najnižšiu možnú úroveň pri zabezpečení kvality regulácie.
27.	<b>Subjekt 4</b>	Navrhnuť ÚRSO-u zvýšenie cien disponibility všetkých typov služieb regulácie činného výkonu pre rok 2023 a podporiť tak ponuku disponibility pre rok 2023. Zverejniť ceny disponibility pre rok 2023 čo najskôr.	Podľa nášho názoru realizácia ročného tendra pri v súčasnosti neznámych cenách disponibility až v decembri je pre SEPS riziková a reálne hrozí, že SEPS nezíska veľkú časť požadovaného objemu disponibility. Dôvodom je skutočnosť, že ceny disponibility PpS sú odregulované na nízkej úrovni, a nekorešponujú s výrazným nárastom ceny elektriny a komodít. Energetika Českej republiky ktorá je z historických dôvodov najviac podobná energetike Slovenska má omnoho vyššie ceny v každej službe,	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú všetky pripomienky (vrátane tých pre nastavenie cien) posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP).



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			vo viacerých dokonca až 10 násobne vyššie.	
28.	Subjekt 4	Realizovať všetky kroky na zrušenie regulácie ceny RE už v roku 2022 tak, aby to podporilo ponuku disponibilít pre rok 2023.	<p>Podľa nášho názoru SR porušuje povinnosti dané článkom 10 Nariadenia 2019/943 EU o vnútornom trhu s elektrinou, ktorý má prednosť pred právnym poriadkom Slovenskej republiky, týkajúce sa deregulácie regulačnej elektriny. V praxi to znamená, že:</p> <p>a. priamo porušujeme nadradenú legislatívu, keďže ÚRSO stanovuje limity ceny RE,</p> <p>b. bránime ponuke disponibilít zo zdrojov s požiadavkou vysokej ponukovej ceny RE, čo je protiklade napríklad so systémom v Nemecku, kde možnosť ponuky dostatočne vysokej ceny RE, umožňuje znížiť cenu disponibilít sekundárnej regulácie výkonu (aFRR).</p> <p>c. odregulovaním ceny RE spôsobujeme, že v letnom období kedy zo štruktúry zdrojov poskytujúcich disponibilitu vypadnú kapacity zdrojov ktoré realizujú maržu na dodávke tepla, nebude SEPS</p>	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)</p>



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
29.	Subjekt 4	Zmeniť technické podmienky pre certifikovanie doteraz nedostupných rozsahov zdrojov pre aFRR, pričom pri aktivácii bude akceptované minimum danej technológie a poskytovanie služby aj zo stojaceho stavu (PVE).	<p>schopná nakúpiť dostatočný objem aFRR.</p> <p>Podľa nášho názoru príliš prísne technické pravidlá pre zdroje ktoré môžu poskytovať disponibilitu nekorešponujú so súčasným smerovaním v štruktúre zdrojov a tým udržiavajú vysokú cenu disponibility a znižujú objem možnej ponuky, čím priamo ohrozujú bezpečnosť ES SR.</p> <p>a. Prvým príkladom je nemožnosť poskytovania aFRR zo stojaceho stroja. Ak porovnáme situáciu s nemeckým/rakúskym trhom, vidíme, že umožňujú poskytovať aFRR aj zo zdroja, ktorý nie je prevádzkovaný na báзовom výkone. Typicky sa jedná o zdroje prečerpávacích vodných elektrární („PVE“) ktoré sú v netočivej zálohe no sú schopné nabehnúť v desiatkach sekúnd.</p>	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Uvedený podnet zvažíme a prediskutujeme. V prípade PVE je však nutné brať do úvahy výkonový skok pri aktivácii zo stojaceho stavu, čo posúva túto možnosť do teoretickej roviny a vyžaduje si úpravy metodiky nasadzovania takýchto zdrojov v rámci AGC RIS PPS. Pri aktivácii aFRR nebude môcť byť kritériom len cena RE, ale aj hodnota minimálneho výkonu. Pripomienka môže byť témou verejnej konzultácie k technickým podmienkam, plánovanej na jeseň 2022.</p>
30.	Subjekt 4	Urýchlene nastaviť pravidlá pre zvýšenie ponuky disponibility z nových typov zdrojov (PVE a batérie) v FCR a najmä v aFRR. Najmä väčší objem aFRR z PVE by bol riešením akútneho nedostatku. Pre zopakovanie napríklad	Chýbajúca diskusia k ďalším nastaveniam pravidiel pre zapojenie batériových systémov do poskytovania disponibility FCR a úplne chýbajúce pravidlá pre poskytovanie aFRR batériovými systémami. Podľa nášho názoru	<p><b>Neakceptované.</b></p> <p>FCR môžu batériové systémy poskytovať v ES SR od roku 2020. Čo sa týka sFRR a LER/PVE bude to</p>



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		v Nemecku/Rakúsku je 95% aFRR+ poskytovanej z PVE.	batériové systémy by mohli zvýšiť ponuku v týchto službách.	predmetom verejnej konzultácie k úprave TP na rok 2023.
31.	Subjekt 4	Žiadame prehodnotiť plánované objemy pre rok 2023 tak aby zohľadňovali reálnu ponuku na trhu v SR. Nedáva nám zmysel prečo by mal byť krátený dopyt v službe TRV3MIN- v ktorej ponuka prevyšuje dopyt a naopak nezmyselne vysoko nastavený dopyt v službe mFRR- v ktorej je reálne na trhu ponuka, ktorá by nedosahovala ani 50% dopytu. Dochádza týmto k umelému obmedzeniu objemu disponibilít ktorý dokáže SEPS nakúpiť a umelému zvyšovaniu tarify za systémové služby.	Podľa nášho názoru metodika určenia objemov disponibilít nezohľadňuje súčasné skutočné možnosti zdrojov v SR.	<b>Neakceptované.</b> Výšky objemov PpS rešpektujú potrebu prenosovej sústavy v zmysle platnej európskej legislatívy a požiadaviek na dodržanie kvality regulácie ENTSO-E. Zariadenie, ktoré spĺňa podľa "Technických podmienok Dokument B, kap. 1.3.2. Certifikačné merania" požiadavky na TRV3MIN-, spĺňa požiadavky na aj na mFRR-, a teda môže svoj potenciál ponuky presunúť z TRV3MIN- do mFRR- a uplatniť sa tam.
32.	Subjekt 4	Prehodnotiť zaradenie TRV3MIN+/- ako osobitného produktu.	Ak sa pozrieme na výnimky v okolitých krajinách tak TRV3MIN+/- by nemusel byť osobitný produkt ale mohol bez problémov spadať pod štandardný produkt, s väčšou rýchlosťou nábehu a s kratším trvaním doby aktivácie. Rovnako napríklad batérie v Nemecku poskytujú službu aFRR v 4-hodinových obchodných blokoch ako štandardný produkt napriek tomu, že dokážu dodávať regulačnú elektrinu	<b>Neakceptované.</b> Zariadenie, ktoré spĺňa podľa "Technických podmienok Dokument B, kap. 1.3.2. Certifikačné merania" požiadavky na TRV3MIN-, spĺňa požiadavky na aj na mFRR-, a teda môže svoj potenciál ponuky presunúť z TRV3MIN- do mFRR- a uplatniť sa tam.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			typicky len v ¼ časového trvania bloku. Je neprijateľné aby poskytovatelia zo SR boli diskriminovaní tým, že osobitný produkt v SR by bol štandardný produkt v Nemecku.	
33.	Subjekt 5	strategia obstaravania služieb mFRR+ a mFRR-	Ak nebude uplatnená výnimka pre ročný tender na obstaranie služieb mFRR+ a mFRR-pre rok 2023, v prípade výrobných zdrojov na báze spaľovania zemného plynu budú výrobcovia zvažovať nezúčastnenia sa tejto služby a budú zvažovať predaj elektriny na forwardových produktoch, keďže táto stratégia im umožní zafixovať "clean spark spread" s podstatne nižším rizikom. V Stratégii sa zároveň konštatuje, že pre rok 2023 je dostatok certifikovaných služieb mFRR+, ako aj mFRR-, hoci reálne v letnom období pri odstavkách zdrojov je certifikovaných služieb mFRR- nedostatok (len okolo 30MW). Pre porovnanie uvádzame, že v skutočnosti je viac poskytovateľov certifikovaných služieb mFRR+, ako aj mFRR-ako poskytovateľov v službe TRV3MIN+ a TRV3MIN-. V nastavení	<b>Neakceptované.</b> SEPS plánuje požiadať ÚRSO o výnimku na ročné VK a krátkodobé VK pre rok 2023. Je na obchodnej stratégii poskytovateľov, či sa týchto výberových konaní zúčastnia, alebo nie.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			spred roka 2021 je zjavné, že služby spadajúce pod súčasnú definíciu mFRR+/- (t.j. služby TRV15MIN+/-, TRV10MIN+/-, ZVO, ZNO) mali väčší pomer výkonovej rezervy ako SEPS, a.s. uvažuje pre rok 2023. V tejto súvislosti nás preto zaujíma, či SEPS, a.s. zvažuje presun časti výkonovej rezervy zo služby TRV3MIN+ resp. TRV3MIN-do služieb mFRR+ resp. mFRR-?	
34.	Subjekt 5	stratégia obstarávania služieb aFRR+/-	V Stratégii sa uvádza, že ani po zmene filozofie obstarávania služieb aFRR+/- (t.j. po zavedení merit order metodiky so zachovaním oceňovania regulačnej elektriny na princípe pay-as-bid) nedošlo k zásadným úsporám. V tejto súvislosti si dovoľíme upozorniť na to, že k úsporám nedošlo najmä z dôvodu, že Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len "Úrad") schválený systém určenia maximálnej ceny za regulačnú elektrinu (ďalej len "RE") a ceny za disponibilitu na úrovni 13,39 €/MWh nepokrýva všetky variabilné a fixné náklady na prevádzkovanie výrobných zariadení v režime poskytovania podporných	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			služieb v certifikovanom množstve tak, aby zároveň boli schopne plniť aj všetky nové technické požiadavky (t.j. najmä zrýchlené nábehy). Sučasne, aktuálne ceny za disponibilitu v SR su dekorelované od cien silovej elektriny na spotových a forwardových trhoch, a preto zo strany poskytovateľov podporných služieb nie je záujem ponúkať svoje výrobné kapacity za nižšie ceny ani v denných a mesačných aukciách. Aj napriek tejto nepriaznivej situácii sa ako výrobca elektriny a poskytovateľ viacerých druhov podporných služieb spolu s ostatnými výrobcami zamýšľame nad riešeniami, ktoré by nám umožnili ponúkať tieto služby aj naďalej.	
35.	Subjekt 5	Krátkodobé a denné výberové konania	Za predpokladu, že realizácia denných a mesačných tendrov bude zodpovedať podmienkam definovaným súčasným znením Stratégie, je vysoko pravdepodobné, že poskytovatelia PpS budú odkázaný na denné tendre, ktoré pre nich v konečnom dôsledku budú ekonomicky nerentabilné.	<b>Neakceptované.</b>  SEPS plánuje požiadať ÚRSO o výnimku na ročné VK a krátkodobé VK pre rok 2023. Je na obchodnej stratégii poskytovateľov, či sa týchto výberových konaní zúčastnia, alebo nie. Do budúcnosti legislatíva EÚ predpokladá existenciu už len denných VK.



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
36.	Subjekt 5	Regulačná elektrina	Skupina Veolia Energia Slovensko navrhuje úplne odregulovať RE, čo by v konečnom dôsledku SEPS, a.s. prinieslo vyššiu ponuku disponibilít.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
37.	Subjekt 5	Cena za disponibilítu PpS	Naša spoločnosť vzhľadom k aktuálnej situácii na trhoch víta stratégiu obstarania 70% flexibility pre rok 2023 prostredníctvom dlhodobých kontraktov, ktorá výrobcovi umožňuje hedgeovať vstupné komodity (zemný plyn a EUA) na forwardových produktoch, ktoré sú v súčasnosti nižšie ako aktuálne ceny na spotových trhoch. Súčasne, pri aktuálnom vývoji vstupných komodít pri výrobe elektriny, je z nášho pohľadu hazardom sústreďovať sa na denný trh s PpS, ktorých cieľom je zabezpečovanie stability elektrizačnej a prenosovej sústavy SR. Výrobcovia elektriny však nie sú ochotní pri súčasnej Úradom stanovenej maximálnej cene za disponibilítu prevádzkovať svoje výrobné zariadenia na poskytovanie	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>podporných služieb, keďže začínajú zaznamenávať neúnosné straty a viac sa im oplatí prevádzkovať zariadenia v "peak" alebo "off-peak" režime ako poskytovať kontinuálne točivé služby aFRR+/-a mFRR+/-.</p> <p>Poskytovatelia PpS totiž nemajú záujem vystaviť sa riziku platenia sankcie pri zrušení disponibility PpS z dôvodu nízkej ceny regulačnej elektriny, preto sa radšej nezučastnia víkendoveho tendra na PpS. Ceny za disponibilitu na súčasných dlhodobých kontraktoch vôbec neodrážajú realitu na komoditných trhoch rovnako ako ani cenu, za ktorú je disponibilita obstarávaná v denných a mesačných aukciách: ceny za disponibilitu na krátkodobých profiloch sa obchodujú v priemere za 100-250 €/MWh (vid' výsledky aukcií ČEPS v Q4.2021 v ČR). Súčasne, cena za regulačnú elektrinu na úrovni 1,4, resp. 1,5 násobku ceny na dennom trhu sa stáva nerentabilnou, keďže ako je správne identifikované aj v Stratégii, v niektorých hodinách nepostačuje na</p>	



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>úhradu nákladov poskytovania služby aFRR+ a mFRR+.</p> <p>Celkove poskytovanie podporných služieb sa teda spolu s ostatnými fixnými nákladmi prevádzkovania zariadenia stáva absolútne nerentabilné. S cieľom predísť deficitu ponuky služieb v nasledujúcom období, a to najmä aFRR+/-a mFRR+, si v zmysle vyššie uvedeného teda dovoľujeme navrhnúť nasledovné: - vyhlásiť na 70% potrieb týchto služieb pre rok 2023 tender na ročnom profile, -upraviť ceny za disponibilitu pre jednotlivé služby smerom nahor od 1. júla 2022 na minimálnu hraničnú cenu, za ktorú sme schopní poskytovať tieto služby do konca roka 2022 - dovoľujeme si navrhnúť stanovenie tejto ceny nesymetricky na úrovni cien dlhodobých produktov v ČR, za ktoré obstarala tieto služby ČEPS (cena regulovanej zálohy -výsledok aukcií ČEPS na dodávku služieb SRV v 2022-dlhodobe kontrakty, zdroj: ENTSO-E) na úrovni 61,90 €/MW/h pre službu aFRR+, na úrovni 14,90</p>	



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>€/MW/h pre službu aFRR-a na úrovni 37,20 €/MW/h pre službu mFRR+.</p> <p>Dovoľujeme si súčasne vyjadriť názor, že aktuálne platná "price cap" regulácia cien za podporné služby bez zadaného funkčného mechanizmu aktualizácie týchto maximálnych cien v korelácii s vývojom cien na komoditných trhoch, je kontraproduktívna. V tejto súvislosti si dovoľujeme požiadať SEPS, a.s. o vyvolanie diskusie o nastavení metodiky pre stanovenie ceny disponibility na rok 2023 pre dlhodobé produkty -sme pripravení predstaviť viaceré prístupy, resp. koncepty, ktoré zabezpečia objektívne nastavenie cien za disponibilitu ako aj efektívne nakladové obstarávanie týchto služieb zo strany SEPS, a.s.</p>	
38.	Subjekt 6	Poskytovanie FCR	Plánuje sa SEPS pripojiť k FCR kooperácii?	<p><b>Vysvetlené.</b></p> <p>SEPS zvažuje možnosť pripojenia sa ku FCR kooperácii. To v súčasnosti nie je možné z dôvodu, že SEPS nemá priame prepojenie na PPS, ktorý by bol členom FCR kooperácie a musí čakať na pripojenie sa spoločnosti ČEPS, resp. MAVIR.</p>



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
39.	Subjekt 6	Cena za disponibilitu	Cena za poskytovanie služieb by mali byť zverejnené v predstihu pred RVK aby si poskytovatelia mohli zväžiť ekonomiku poskytovania.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
40.	Subjekt 6	Cena za regulačnú elektrinu	Navrhujeme v najkratšom možnom termíne dereguláciu cien regulačnej elektriny.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
41.	Subjekt 7	Deregulácia ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na súčasnú situáciu na trhu s elektrickou energiou navrhujeme čo najskôr povoliť dereguláciu regulačnej elektriny aby bolo poskytovanie rentabilne pre poskytovateľov	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
42.	Subjekt 7	Navýšenie ceny disponibilít PpS	Z nášho pohľadu je stanovená maximálna cena disponibilít ÚRSO nedostatočne motivačná. Pri zachovaní aktuálnych cien je pre nás neekonomické zúčastniť sa výberového konania.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
				žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
43.	Subjekt 7	Termín výberového konania	Termín RVK zvoliť tak, aby sa subjekty mohli rozhodnúť, či je pre ekonomické zúčastniť sa to znamená mať dopredu zverejnené maximálne ceny za jednotlivé PpS.	<b>Neakceptované.</b> Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania zmlúv, resp. v prípade RVK čas kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie disponibilít PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia.
44.	Subjekt 7	Zverejnenie cien za disponibilitu	Z ekonomického hľadiska je podstatné aby ÚSRO zverejnilo ceny v dostatočnom predstihu pred termínom výberového konania, aby sa poskytovatelia PpS vedeli rozhodnúť či sa zúčastnia.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
45.	Subjekt 8	Navýšenie ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na situáciu na trhoch s elektrinou a plynom navrhujeme navýšiť ceny regulačnej elektriny.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
46.	Subjekt 8	Navýšenie cien za disponibilitu	Ceny za disponibilitu trendovo každoročne klesajú, čo ale nekopíruje krivku situácie na trhu s elektrinou	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			a plynom. Žiadame navýšenie cien za disponibilitu.	posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
47.	Subjekt 8	Termín výberového konania a zverejňovanie cien na rok R+1	Bolo by dobré, aby poskytovatelia PpS poznali v dostatočnom predstihu aj výsledky tendra aj maximálne ceny disponibilít a RE na nasledujúci rok R+1	<b>Neakceptované.</b> 1. Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania zmlúv, resp. v prípade RVK čas kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie disponibilít PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia. 2. Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
48.	Subjekt 9	ÚRSO – zverejnenie cien	Zverejnenie cien za disponibilitu je potrebné pred termínom výberového konania, aby poskytovateľ vopred vedel, či je pre neho ekonomicky výhodné poskytovať služby. Ináč sa môže stať, že pri dnešnom vývoji cien energií poskytovateľ vyhodnotí poskytovanie PpS ako rizikové a výberového konania sa nezúčastní.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.
49.	Subjekt 9	Termín výberového konania	Strategický plán poskytovateľa PpS na rok 2023 sa tvorí v predstihu v	<b>Neakceptované.</b>



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			jeseni 2022 (aké služby bude poskytovať - PpS, alebo regulácia odchýlky, alebo či pre poskytovateľa bude vôbec ekonomicky výhodné, alebo nevýhodné poskytovať tieto služby). Je neskoro vedieť výsledky výberového konania na poskytovanie PpS a ceny, za ktoré to bude robiť, v decembri 2022 po výberovom konaní na PpS.	Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania zmlúv, resp. v prípade RVK čas kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie disponibilít PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia.
50.	Subjekt 9	Deregulácia cien disponibilít a RE	Pri dnešnom vývoji a volatilitě cien energií je potrebné deregulovať ceny kladnej, aj zápornej disponibilít. Takisto je potrebné deregulovať ceny kladnej, aj zápornej regulačnej energie, aby poskytovanie PpS bolo pre poskytovateľov ekonomicky rentabilné.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
51.	Subjekt 10	Oblasť: Cena PpS za disponibilítu  Určenie maximálnych cien za disponibilítu by malo reflektovať marginálne náklady jednotlivých zdrojov.  Navrhujeme zrušiť reguláciu maximálnych cien a umožniť poskytovateľom predkladať ponuky do	Obecne je akceptované, že fixné a variabilné náklady spojené s udržiavaním zdroja na bázičkom bode by mali byť poskytovateľovi PpS kompenzované.  Pri súčasných cenách zemného plynu, UAT a EE na trhoch je clean spark spread Subjektu záporný, tým pádom	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p>tendrov reflektujúce marginálne náklady spojené s poskytovaním služby (tieto marginálne náklady sa najmä pri teplárňach počas roka menia v závislosti od dodávky tepla)</p>	<p>je neekonomické udržiavať zdroj v prevádzke.</p> <p>Cena disponibility by mala dostať zdroj minimálne na nulovú úroveň.</p> <p>V letnom období mimo vykurovacej sezóny nie je ekonomicky udržateľné prevádzkovať PPC pri súčasných určených maximálnych cenách disponibility.</p> <p>Nad priame náklady, je potrebné aby služby boli dostatočne odmeňované na pokrytie súvisiacich rizík (odstávky, pokuty...) a fixných nákladov zdroja.</p> <p>Zároveň aktuálna regulácia ceny regulačnej elektriny predstavuje riziko, ktoré bude musieť byť započítané v rámci ponuky ceny disponibility za službu aFFR+. (viď pripomienka č. 3)</p> <p>Hore uvedené fakty sú zrejmé aj zo SEPSom priloženého materiálu k stratégii, obrázok 18 a 19 „Súčasnosť a prognóza vývoja dostupnosti aFRR+/-“.</p> <p>Naviac sa v dokumente v manažérskom zhrnutí v Opatrení 3</p>	



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS																		
			odporúča úprava maximálnych cien za disponibilitu PpS, aby bolo poskytovanie služby ekonomicky efektívne.																			
52.	Subjekt 10	<p>Oblasť: Cena PpS za disponibilitu</p> <p>V rámci kapitoly 9 SUMARIZÁCIA ANALÝZ A ODPORÚČANIA je okrem iného uvedené: „Nakoľko pri tvorbe žiadosti pre ÚRSO o udelenie výnimky musí SEPS preukázať, že by sa ročným VK dosiahli nižšie náklady pre koncových odberateľov, navrhujeme zvážiť uvedenie podmienky, na základe ktorej by ponuky v rámci ročného VK museli byť znížené o určité percento oproti maximálnej cene stanovenej rozhodnutím Úradu“</p> <p>Po tom ako je v texte niekoľkokrát explicitne zmienené že ceny tak ako sú nastavené teraz sú nízke a nezaručujú motiváciu poskytovateľov PpS, naopak môžu spôsobiť deficit PpS je akákoľvek úvaha o znížení cien v príkrom rozpore s tvrdeniami uvedenými v analytickej časti.</p>	<p>Obdobne ako pripomienka 1</p> <p>Naviac pre porovnanie uvádzame niektoré ceny disponibility v ČR dosiahnuté v tendroch v roku 2022:</p> <table><thead><tr><th></th><th>ČR</th><th>SR</th></tr></thead><tbody><tr><td>- FCR</td><td>90,6 Eur</td><td>40,61 Eur</td></tr><tr><td>- aFRR+</td><td>79,5 Eur</td><td>13,39 Eur</td></tr><tr><td>- aFRR-</td><td>21 Eur</td><td>13,39 Eur</td></tr><tr><td>- mFRR+</td><td>36 Eur</td><td>9,22 Eur</td></tr><tr><td>- mFRR-</td><td>5 Eur</td><td>7,12 Eur</td></tr></tbody></table>		ČR	SR	- FCR	90,6 Eur	40,61 Eur	- aFRR+	79,5 Eur	13,39 Eur	- aFRR-	21 Eur	13,39 Eur	- mFRR+	36 Eur	9,22 Eur	- mFRR-	5 Eur	7,12 Eur	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)</p>
	ČR	SR																				
- FCR	90,6 Eur	40,61 Eur																				
- aFRR+	79,5 Eur	13,39 Eur																				
- aFRR-	21 Eur	13,39 Eur																				
- mFRR+	36 Eur	9,22 Eur																				
- mFRR-	5 Eur	7,12 Eur																				



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		Chýba tu teda informácia o tom či SEPS bude požadovať navýšenie cien PpS, Navrhujeme zrušiť reguláciu maximálnych cien.		
53.	Subjekt 10	<p>Oblasť: Cena RE</p> <p>Sme toho názoru, že cena RE by mala reflektovať marginálne variabilné náklady spojené s výrobou RE.</p> <p>Navrhujeme zrušiť reguláciu maximálnych cien RE a umožniť poskytovateľom PpS predkladať v čase D-1 cenu RE v jednotlivých obchodných hodinách na základe ich variabilných nákladov."</p>	<p>Regulácia ceny RE je v rozpore s európskou legislatívou, Nariadením Európskeho parlamentu a Rady EÚ 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou článok 10 ods. 1.</p> <p>Naviac v rámci predloženej stratégie v časti 7.1 (strana 19 - vid' citácia nižšie) je identifikované riziko určenia minimálnej ceny RE pod úrovňou marginálnych nákladov čo spôsobí (a už aj spôsobuje) odhlasovanie PpS aj za cenu pokuty.</p> <p>V prípade väčšieho množstva „ekonomicky“ motivovaného odhlasovania PpS môže ohroziť bezpečnosť sústavy, za ktorú zodpovedá SEPS.</p> <p>(V rámci stratégie časť 7.1. je okrem iného uvedené:</p> <p>V tomto prípade sa prevádzkovateľ takéhoto zariadenia, ktorý má kontrakt</p>	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)</p>



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			na poskytnutie disponibilít v čase D-1 po 13:00 hod. „zistiť“, že dosiahnutá cena RE bude výrazne nižšia, ako sú jeho prevádzkové náklady na výrobu 1 MWh elektriny. V tomto prípade môže aj za cenu pokuty zrušiť svoju disponibilitu na nulu, a neposkytovať RE nasledujúci deň.“)	
54.	Subjekt 10	<p>"V rámci kapitoly 9 SUMARIZÁCIA ANALÝZ A ODPORÚČANIA je okrem iného uvedené:</p> <p>„Na základe požiadaviek CEP by toto ročné výberové konanie muselo byť zorganizované v dvoch kolách, pričom sa kontrakty musia uzatvárať najviac jeden mesiac pred poskytovaním disponibilít (v decembri 2022).“</p> <p>Navrhujeme prehodnotiť naplánovanie ročného výberového konania až na december a posunutie na skorší termín.</p> <p>Samozrejme aj so zmenou podmienok účasti v tendri v súlade s pripomienkou 1 aj 3.</p>	<p>Z nášho pohľadu nie je možné čakať na koniec roka s plánom prípravy prevádzky a výroby a s tým spojeným nákupom zemného plynu a UAT.</p> <p>Na základe predikcie vývoja cien na trhoch s elektrickou energiou, zemným plynom a UAT a neistôt v predikovaní vývoja v oblasti PpS sme nútení plánovať odstavenie v mesiacoch jún až september 2023.</p> <p>Aktuálne podmienky predstavené v stratégií nás nútia analyzovať ekonomiku prevádzky zariadenia a v súčasnosti je nepravdepodobné, že budeme ponúkať všetky PpS služby v zimnom období."</p>	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania zmlúv, resp. v prípade RVK čas kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie disponibilít PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia.</p>



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
55.	Subjekt 10	<p>V rámci očakávaných zmien v roku 2024 je okrem iného uvedené:</p> <p>„Pripojenie SEPS k platformám MARI a PICASSO“</p> <p>Toto je ale uvedené ako štvrtá položka pre rok 2023. Prosíme o spresnenie kedy SEPS plánuje vstup do platforiem?“</p>	Otázka	<p><b>Vysvetlené.</b></p> <p>SEPS plánuje mať informačné systémy a technické a legislatívne podmienky pripravené k pripojeniu sa k platformám ku dátumu 1.1.2024. ÚRSO však svojím Rozhodnutím č. 0003/2021/E-EU udelilo výnimku a stanovilo najneskorší termín pripojenia až na 25.7.2024.</p>
56.	Subjekt 10	<p>"V rámci 5.2. je okrem iného uvedené „Taktiež navrhujeme prehodnotiť technické požiadavky pre poskytovanie služby FCR, pričom jednu z príležitostí na rozšírenie ponúkaných objemov môže predstavovať pripojenie batériových systémov do distribučnej siete“</p> <p>Komu je určený tento návrh? Technické podmienky tvorí SEPS – aké konkrétne zmeny predpokladáte?</p>	Otázka	<p><b>Vysvetlené.</b></p> <p>Tento návrh je určený SEPS a v konečnom dôsledku pre potenciálnych investorov do tejto technológie. SEPS však už v rámci aktualizácie TP Dok B a Dok. F od roku 2020 umožňuje poskytovať FCR z batériových modulov.</p>
57.	Subjekt 11	Zverejnenie cien za disponibilitu	Zabezpečiť čo najskoršie zverejnenie maximálnych cien za jednotlivé podporné služby pre rok 2023 vydaním rozhodnutia ÚRSO, kvôli tendrom a plánovaniu prevádzky zdrojov. Zároveň by malo dôjsť k rastu maximálnych jednotkových cien pre	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.</p>



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			zabezpečenie čo najväčšej ponuky v aukcií.	
58.	Subjekt 11	Deregulácia cien RE	Uvoľnenie hornej hranice ceny regulačnej elektriny – zrušenie cenovej regulácie v tomto parametri s cieľom zabezpečiť vyššiu ponuku výrobcov, aby poskytovanie služby bolo pre poskytovateľov rentabilné.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
59.	Subjekt 11	Deregulácia cien disponibility	Zvýšiť maximálnu cenu disponibility PpS (mFRR), ale aj všetkých služieb z dôvodu zvyšujúcej sa inflácie, rastúcim prevádzkovým nákladom a neistej situácii na trhu.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)
60.	Subjekt 11	Požadovaný objem PpS	Ponechať požadovaný objem pre službu mFRR na pôvodnej hodnote, kvôli zabezpečeniu stability a bezpečnosť sietí. Nemôže sa brať do úvahy len ekonomický ukazovateľ, ale musí sa brať do úvahy aj technický. Prenosové a distribučné zariadenia nemajú neobmedzené možnosti, ale majú svoje maximá. Taktiež je tomu aj pri cezhraničných prenosových	<b>Neakceptované.</b> Dimenzovanie potrebných objemov PpS spracované v zmysle požiadaviek SOGL, EBGL je závislé len na potenciálnych vznikoch tzv. referenčných incidentov v kladnom alebo zápornom smere v ES SR (podrobnejšie v TP Dok. F, kap. 4) pri súčasnom dodržaní kvality regulácie v zmysle kritérií ENTSO-E (Level 1, Level 2).



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			kapacitách a nestabilnej bezpečnostnej situácii na trhu.	
61.	Subjekt 11	Žiadosť na osobitné produkty	Podat' požiadavku zo strany SEPS na výnimku na využívanie osobitných produktov o ďalšie produkty okrem TRV3MIN+ TRV3MIN+ aj mFRR+ a mFRR- na ďalšie dva roky, pre rok 2024 až 2026, z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti sietí v dnešnej a budúcej situácii, kde môže byť ohrozená stabilita a bezpečnosť sietí. Tiež v prípade potreby výkonu môže byť naplnená cezhraničná kapacita. V prípade nárastu OZE zdrojov je tiež táto služba nevyhnutná.	<b>Neakceptované.</b> Podnet sa vzťahuje na časové obdobie, ktoré je mimo časového rámca predloženej Stratégie. SEPS preskúma opodstatnenosť využitia osobitných produktov v primeranom predstihu.
62.	Subjekt 11	Dĺžka platnosti RZ	Ponechať zmluvné obdobie PpS na maxime a to na dvanástich mesiacoch z dôvodu stability dodávateľov. Pri krátkodobých kontraktach, môžu narásť náklady dodávateľov a tiež i neistota a to môže dospieť k tomu, že výrobcovia odstúpia z poskytovania PpS a tým sa ohrozí bezpečnosť a efektívnosť sietí. (bod 3.3)	<b>Akceptované.</b> Platnosť Rámcovej zmluvy na poskytovanie regulačných služieb sa predpokladá do pripojenia sa SEPS k platformám MARI a PICASSO.
63.	Subjekt 11	Termíny VK	Nastaviť a zverejniť harmonogram jednotlivých krokov a tiež termín prípadného stredno a dlhodobého	<b>Neakceptované.</b> Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			výberového konania v dostatočnom predstihu (december je podľa nás už dosť neskoro), aby sa jednotliví poskytovatelia služieb vedeli čo najlepšie pripraviť po ekonomickej a technickej stránke.	zmlúv, resp. v prípade RVK čas kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie disponibility PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia.
64.	Subjekt 11	Zverejnenie požadovaných objemov PpS	Zverejniť v dostatočnom predstihu objemy jednotlivých podporných služieb, ktoré bude SEPS kontrahovať z dôvodu plánovania prevádzky zdroja.	<b>Akceptované.</b> SEPS má povinnosť zverejniť požadované objemy PpS na nasledujúci rok R+1 do 30.9. roka R. (Vyhláška o pravidlách fungovania vnútorného trhu s elektrinou a plynom č. 24/2013 Z.z. par.18 ods.8).
65.	Subjekt 11	Podmienky vyhodnotenia RVK	Zverejniť mechanizmus, na základe ktorého si bude SEPS v aukcii skladať portfólio z jednotlivých služieb.	<b>Vysvetlené.</b> Uvedené informácie budú súčasťou súťažných podmienok, ktoré budú zverejnené v súlade s legislatívou..
66.	Subjekt 11	Možnosť podávania viacerých ponúk	Ak je to možné, nastaviť podmienky aukcie takým spôsobom, aby bolo možné predkladať ponuky variantne – rôzne kombinácie disponibility pri rôznych cenových úrovniach. Vzhľadom na dynamickú situáciu na trhu to môže priniesť viac možností.	<b>Vysvetlené.</b> Podávanie viacerých ponúk a organizácia ročného VK bude upresnená v súťažných podmienkach.
67.	Subjekt 11	Úprava TP	Zabezpečiť úpravu technických podmienok s prihliadnutím na rôzne	<b>Akceptované.</b> V súčasnosti SEPS pracuje na úprave požiadaviek a rozšírení možnosti



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			typy zariadení a technológií poskytujúcich PpS.	poskytovania PpS pre všetky typy technológií a všetky typy PpS. Zmeny plánuje SEPS zapracovať v rámci aktualizácie Technických podmienok PPS. K aktualizácii TP PPS prebehne samostatná verejná konzultácia, ktorá sa uskutoční v priebehu jesene 2022.
68.	Subjekt 12	Pre efektívne zabezpečenie podporných služieb pre rok 2023 je vzhľadom k vývoju na trhu s energetickými vstupmi ako aj elektrinou potrebné prispôsobiť regulované ceny disponibilít ako aj regulačnej elektriny.	Úprava cien regulačnej elektriny uskutočnená rozhodnutím ÚRSO č. 0092/2022/E síce reagovala na dovedajší nesúlاد medzi cenou elektriny na dennom trhu a cenou regulačnej elektriny, avšak v roku 2023 hrozí riziko značnej nerovnováhy medzi cenou vstupov potrebných pre výrobu regulačnej elektriny a cenou regulačnej elektriny, pričom toto riziko je vzhľadom k skladbe zdrojov (vzhľadom na používané palivo) možné považovať za významné. S ohľadom na uvedené považujeme za potrebné prehodnotiť najmä výšku maximálnych cien kladnej regulačnej elektriny tak, aby to výrobcom umožňovalo poskytovanie príslušných podporných služieb. Riešením môže byť aj deregulácia cien regulačnej elektriny, kedy bude vecou poskytovateľa, akú cenu regulačnej	<b>Vzaté na vedomie.</b> Pripomienka sa vzťahuje na regulačný rámec. Zo strany SEPS budú tieto pripomienky k nastaveniu cien posunuté na ÚRSO v rámci našej žiadosti o udelenie výnimky z Nariadenia EK 2019/943 (CEP)



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			elektriny ponúkne. Zároveň je potrebné uviesť, že ani v súčasnosti uplatňované maximálne ceny disponibility, osobitne vo vzťahu ku kladným podporným službám, už nezodpovedajú situácii na trhu a tieto je taktiež potrebné prehodnotiť.	
69.	Subjekt 12	Maximálne a minimálne ceny regulačnej elektriny a disponibility musia byť zrejmé ešte pred vyhlásením výberového konania.	Splnenie tejto podmienky považujeme za predpoklad pre riadne výberové konanie a pre predloženie relevantných ponúk.	<b>Vzaté na vedomie.</b> Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí plnú súčinnosť.