

Webinár

k výsledkom verejnej konzultácie k dokumentu
„Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu
podporných služieb pre rok 2023“

V rámci verejnej konzultácie bolo predložených 69 pripomienok a komentárov od 12 subjektov.

Sumarizácia počtu pripomienok v rámci verejnej konzultácie		
p.č.	Parameter viacročného výberového konania	počet pripomienok
1.	Termín VK:	8
2.	Zverejňovanie Rozhodnutí:	9
3.	Ponuková cena:	2
4.	Platfomy:	4
5.	Cena za PpS:	12
6.	Cena za RE:	13
7.	Objem:	6
8.	Technické parametre:	5
9.	Maximálny počet ponúk:	1
10.	Platnosť RZ:	1
11.	Transparentnosť:	1
12.	Stratégia:	9
13.	Rôzne:	2

DORUČENÉ PRIPOMIENKY TERMÍNY VK (TÉMA 1)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
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.	Otázka.
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.
3.	Zmena termínu výberového konania	Navrhnuť skorší termín výberového konania RVK aby bol daný priestor záujemcom na ekonomické prehodnotenie poskytovania PpS
4.	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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

TERMÍNY VK (TÉMA 1)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
5.	Termín výberového konania	Bolo by dobré, aby poskytovatelia PpS poznali v dostatočnom predstihu aj výsledky tendra...
6.	Termín výberového konania	Strategický plán poskytovateľa PpS na rok 2023 sa tvorí v predstihu v 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.
7.	V rámci kapitoly 9 SUMARIZÁCIA ANALÝZ A ODPORÚČANIA je okrem iného uvedené: „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).“ Navrhujeme prehodnotiť naplánovanie ročného výberového konania až na december a posunutie na skorší termín. Samozrejme aj so zmenou podmienok účasti v tendri v súlade s pripomienkou 1 aj 3.	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. 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 PPC v mesiacoch jún až september 2023. Aktuálne podmienky predstavené v stratégii nás nútia analyzovať ekonomiku prevádzky PPC a v súčasnosti je nepravdepodobné, že budeme ponúkať všetky PpS služby v zimnom období.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

TERMÍNY VK (TÉMA 1)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
8.	Termíny VK	Nastaviť a zverejniť harmonogram jednotlivých krokov a tiež termín prípadného stredno a dlhodobého 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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY TERMÍNY VK (TÉMA 1)

Vysvetlenie:

- Nariadenie EK 2019/943 (CEP) obmedzuje možnosť uzatvárania zmlúv, resp. v prípade ročného VK čas kedy je možné zaslať záujemcom objednávku na poskytovanie disponibility PpS, na jeden mesiac pred začiatkom plnenia.
- Organizácia ročného VK bude upresnená v Súťažných Podmienkach.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

ZVEREJŇOVANIE ROZHODNUTÍ (TÉMA 2)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	Ročné výberové konanie na rok 2023 by sa malo uskutočniť až po stanovení maximálnej ceny PpS na rok 2023 zo strany Úradu.	Otázka.
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.
3.	Termín zverejnenia cien za disponibilitu	Žiadať ÚRSO o výrazne skorší termín zverejnenia cien pred výberovým konaním, aby mali potenciálni uchádzači dostatočný priestor na ekonomické a prevádzkové prehodnotenie záujmu o RVK.
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.
5.	Zverejnenie cien za disponibilitu	Z ekonomického hľadiska je podstatné aby ÚRSO zverejnilo ceny v dostatočnom predstihu pred termínom výberového konania, aby sa poskytovatelia PpS vedeli rozhodnúť či sa zúčastnia.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

ZVEREJŇOVANIE ROZHODNUTÍ (TÉMA 2)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
6.	Termín zverejňovania cien na rok R+1	Bolo by dobré, aby poskytovatelia PpS poznali v dostatočnom predstihu maximálne ceny disponibility a RE na nasledujúci rok R+1
7.	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.
8.	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 zabezpečenie čo najväčšej ponuky v aukcií.
9.	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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

ZVEREJŇOVANIE ROZHODNUTÍ (TÉMA 2)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

Vysvetlenie:

- Cenová regulácia a samotné vydávanie rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO, kde SEPS zabezpečí maximálnu súčinnosť.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY PONUKOVÁ CENA (TÉMA 3)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
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.	Podnet.
2.	Chýba metodika prepočtu ceny disponibilít 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 v dobrej viere disponibilitu na ročnej báze mali výrazne horšiu cenu ako tí, čo neponúknu.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY PONUKOVÁ CENA (TÉMA 3)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

Vysvetlenie:

- Podmienky platné pre RVK zosúladiť s cenovým rozhodnutím ÚRSO a podmienkami stanovenými vo výnimke pre umožnenie RVK vydanéj ÚRSO. SEPS vyvinie maximálne úsilie a súčinnosť v rámci správneho konania pre určenie regulovaných cien zo strany ÚRSO.
- Zmluvné podmienky, ktoré budú súčasťou Súťažných podmienok, zdefinujú mechanizmus úpravy zmluvných cien v prípade zmien v cenových rozhodnutiach ÚRSO.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY PLATFORMY (TÉMA 4)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	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 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.
2.	Poskytovanie FCR	Plánuje sa SEPS pripojiť k FCR kooperácii?
3.	V rámci očakávaných zmien v roku 2024 je okrem iného uvedené: „Pripojenie SEPS k platformám MARI a PICASSO“ Toto je ale uvedené ako štvrtá položka pre rok 2023. Prosíme o spresnenie kedy SEPS plánuje vstup do platforiem?	Otázka

DORUČENÉ PRIPOMIENKY PLATFORMY (TÉMA 4)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
4.	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. (bod 3.2.)

Zdôvodnenie:

- 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.
- SEPS zvažuje možnosť pripojiť sa ku kooperácii FCR. Je však potrebný kooperant.
- SEPS plánuje mať informačné systémy a technické a legislatívne podmienky pripravené k pripojeniu sa k platformám MARI a PICASSO 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.
- Možnosť požiadať o výnimku na využívanie osobitných produktov TRV3MIN+/- v rokoch 2024 až 2026 budeme zvažovať v ďalšej stratégii.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PpS (TÉMA 5)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	Navýšenie ceny disponibility PpS	Hlavným motívom pre poskytovateľov PpS je maximálna cena disponibility za jednotlivé služby stanovená ÚRSO. Z nášho pohľadu je táto príliš nízka na to aby motivovala poskytovateľov k vyššiemu záujmu. Pri zachovaní stávajúcich cien disponibility je pre nás neekonomické zúčastniť sa výberového konania na obstaranie PpS.
2.	zvýšenie cien disponibility PpS	Pre zvýšenie záujmu a rovnako aj udržanie záujmu o poskytovanie PpS je nutné prehodnotiť nízke ceny disponibility za poskytovanie PpS

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PPS (TÉMA 5)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
3.	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, vo viacerých dokonca až 10 násobne vyššie.
4.	Cena za disponibilitu	Cena za poskytovanie služieb by mali byť zverejnené v predstihu pred RVK aby si poskytovatelia mohli zvážiť ekonomiku poskytovania.
5.	Navýšenie ceny disponibility PpS	Z nášho pohľadu je stanovená maximálna cena disponibility ÚRSO m nedostatočne motivačná. Pri zachovaní aktuálnych cien je pre nás neekonomické zúčastniť sa výberového konania.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PPS (TÉMA 5)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
6.	stratégia obstarávania služieb aFRR+/-	<p>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 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 nad'alej.</p>

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PPS (TÉMA 5)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
7.	Cena za disponibilitu PpS	<p>Vzhľadom k aktuálnej situácii na trhoch Spoločnosť víta stratégiu obstarania 70% flexibility pre rok 2023 prostredníctvom dlhodobých kontraktov, ktorá výrobcam umožňuje hedgovať 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 sústredovať 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 disponibilitu prevádzkovať svoje výrobné zariadenia na poskytovanie 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+/- . Poskytovatelia PpS totiž nemajú záujem vystaviť sa riziku platenia sankcie pri zrušení disponibility PpS z dôvodu nízkej ceny regulačnej elektriny, preto sa radšej nezučastnia víkendového 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 úhradu nákladov poskytovania služby aFRR+ a mFRR+...</p>

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PPS (TÉMA 5)

znenie pripomienky

odôvodnenie pripomienky

7. Cena za disponibilitu PpS

...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 €/MW/h pre službu aFRR-a na úrovni 37,20 €/MW/h pre službu mFRR+. Dovoľujeme si súčasne vyjadriť názor, že aktualne 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, ktore zabezpečia objektívne nastavenie cien za disponibilitu ako aj efektívne nakladové obstarávanie týchto služieb zo strany SEPS, a.s.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PPS (TÉMA 5)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
8.	Navýšenie cien za disponibilitu	Ceny za disponibilitu trendovo každoročne klesajú, čo ale nekopíruje krivku situácie na trhu s elektrinou a plynom. Žiadame navýšenie cien za disponibilitu.
9.	Deregulácia cien disponibility	Pri dnešnom vývoji a volatilitate cien energií je potrebné deregulovať ceny kladnej, aj zápornej disponibility.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PpS (TÉMA 5)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky																		
10.	<p>"Oblasť: Cena PpS za disponibilituV 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“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.Chýba tu teda informácia o tom či SEPS bude požadovať navýšenie cien PpS, Navrhujeme zrušiť reguláciu maximálnych cien."</p>	<p>Naviac pre porovnanie uvádzame niektoré ceny disponibility v ČR dosiahnuté v tendroch v roku 2022:</p> <table border="1"><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
	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																		

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA PPS (TÉMA 5)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
11.	Deregulácia cien disponibility	Zvýšiť maximálnu cenu disponibility PpS (mFRR), ale aj všetkých služieb z dôvodu zvyšujúcej sa inflácii, rastúcim prevádzkovým nákladom a neistej situácii na trhu.
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 disponibility ako aj regulačnej elektriny.	Úprava cien regulačnej elektriny uskutočnená rozhodnutím ÚRSO č. 0092/2022/E síce reagovala na dovedajší nesúlad 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 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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY CENA ZA PPS (TÉMA 5)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

Vysvetlenie:

- Pripomienky sa vzťahujú 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).

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA RE (TÉMA 6)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	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
2.	zrušenie regulácie ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na pretrvávajúcu turbulenciu cien vsetkých druhov energie navrhujeme zrušiť reguláciu cien regulačnej elektriny aby poskytovanie RE nemohlo byť stratové.
3.	Realizovať všetky kroky na zrušenie regulácie ceny RE už v roku 2022 tak, aby to podporilo ponuku disponibilít pre rok 2023.	"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:a. priamo porušujeme nadradenú legislatívu, keďže ÚRSO stanovuje limity ceny RE,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).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 schopná nakúpiť dostatočný objem aFRR"

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA RE (TÉMA 6)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	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
2.	zrušenie regulácie ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na pretrvávajúcu turbulenciu cien vsetkých druhov energie navrhujeme zrušiť reguláciu cien regulačnej elektriny aby poskytovanie RE nemohlo byť stratové.
3.	Realizovať všetky kroky na zrušenie regulácie ceny RE už v roku 2022 tak, aby to podporilo ponuku disponibility pre rok 2023.	"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:a. priamo porušujeme nadradenú legislatívu, keďže ÚRSO stanovuje limity ceny RE,b. bránime ponuke disponibility 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 disponibility sekundárnej regulácie výkonu (aFRR).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 schopná nakúpiť dostatočný objem aFRR"

DORUČENÉ PRIPOMIENKY CENA ZA RE (TÉMA 6)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
4.	Regulačná elektrina	Spoločnosť navrhuje úplne odregulovať RE, čo by v konečnom dôsledku SEPS, a.s. prinieslo vyššiu ponuku disponibilít.
5.	Cena za regulačnú elektrinu	Navrhujeme v najkratšom možnom termíne dereguláciu cien regulačnej elektriny.
6.	Deregulácia ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na súčasnú situáciu na trhu s elektrickou energiou navrhujeme čo najskôr povoliť dereguláciu regulačnej elektriny aby bolo poskytovanie rentabilné pre poskytovateľov.
7.	Navýšenie ceny regulačnej elektriny	Vzhľadom na situáciu na trhoch s elektrinou a plynom navrhujeme navýšiť ceny regulačnej elektriny.
8.	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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA RE (TÉMA 6)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

znenie pripomienky

odôvodnenie pripomienky

9.

"Oblasť: Cena PpS za disponibilitu. Určenie maximálnych cien za disponibilitu by malo reflektovať marginálne náklady jednotlivých zdrojov. Navrhujeme zrušiť reguláciu maximálnych cien a umožniť poskytovateľom predkladať ponuky do tendrov reflektujúce marginálne náklady spojené s poskytovaním služby (tieto marginálne náklady sa najmä pri teplárňach počas roka menia v závislosti od dodávky tepla)"

"Obecne je akceptované, že fixné a variabilné náklady spojené s udržiavaním zdroja na bázickom bode by mali byť poskytovateľovi PpS kompenzované. Pri súčasných cenách zemného plynu, UAT a EE na trhoch je clean spark spread PPC Považská Bystrica záporný, tým pádom je neekonomické udržiavať zdroj v prevádzke. Cena disponibility by mala dostať zdroj minimálne na nulovú úroveň. V letnom období mimo vykurovacej sezóny nie je ekonomicky udržateľné prevádzkovať PPC pri súčasných určených maximálnych cenách disponibility. Pre ilustráciu pripájam prepočet minimálnej ceny disponibility pre leto 2023: Cena plynu: 71 EUR/MWh Cena UAT: 81,50 EUR/tona Cena EE: 190 EUR/MWh Cena tepla: podľa regulácie URSO Pri uvedených vstupných parametroch by sa marginálna cena disponibility PPC Považská Bystrica služby aFRR+ pohybovala v letných mesiacoch na úrovni 60 EUR/MW a v zimných mesiacoch by nebola pod úrovňou 25 EUR/MW. Nad priame náklady, je potrebné aby služby boli dostatočne odmeňované na pokrytie súvisiacich rizík (odstávky, pokuty...) a fixných nákladov zdroja. Zároveň aktuálna regulácia ceny regulačnej elektriny predstavuje riziko, ktoré bude musieť byť započítané v rámci ponuky ceny disponibility za službu aFRR+. (viď pripomienka č. 3) Hore uvedené fakty sú zrejmé aj zo SEPSom priloženého materiálu k stratégii, obrázok 18 a 19 „Súčasnosť a prognóza vývoja dostupnosti aFRR+/-“. Navyše sa v dokumente v manažérskom zhrnutí v Opatrení 3 odporúča úprava maximálnych cien za disponibilitu PpS, aby bolo poskytovanie služby ekonomicky efektívne. "

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

CENA ZA RE (TÉMA 6)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
10.	<p>Oblasť: Cena RE Sme toho názoru, že cena RE by mala reflektovať marginálne variabilné náklady spojené s výrobou RE. 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. 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. V prípade väčšieho množstva „ekonomicky“ motivovaného odhlasovania PpS môže ohroziť bezpečnosť sústavy, za ktorú zodpovedá SEPS. (V rámci stratégie časť 7.1. je okrem iného uvedené: „V tomto prípade sa prevádzkovateľ takéhoto zariadenia, ktorý má kontrakt na poskytnutie disponibility v čase D-1 po 13:00 hod. „zistí“, 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.“)</p>

DORUČENÉ PRIPOMIENKY CENA ZA RE (TÉMA 6)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

Vysvetlenie:

- Pripomienky sa vzťahujú 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).

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

OBJEM (TÉMA 7)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	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.
2.	Tabuľka 2. Hodnoty certifikovanej niekoľkonásobne prekračujú možnú ponuku. FCR	Uvádzané hodnoty certifikovaných objemov pre ponuku sú nereálne vysoké a pri nezvýšení ceny FCR poskytovateľa neponúknu na ročnej báze požadovaný objem FCR.
3.	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 kapacitách a nestabilnej bezpečnostnej situácii na trhu.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

OBJEM (TÉMA 7)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
4.	<p>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 disponibility ktorý dokáže SEPS nakúpiť a umelému zvyšovaniu tarify za systémové služby.</p>	<p>Podľa nášho názoru metodika určenia objemov disponibility nezohľadňuje súčasné skutočné možnosti zdrojov v SR.</p>
5.	<p>Zverejnenie požadovaných objemov PpS</p>	<p>Zverejniť v dostatočnom predstihu objemy jednotlivých podporných služieb, ktoré bude SEPS kontrahovať z dôvodu plánovania prevádzky zdroja.</p>

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

OBJEM (TÉMA 7)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
6.	Strategia obstaravania služieb mFRR+ a mFRR-	<p>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 pred 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-?</p>

Vyhodnotenie:

- Dimenzovanie potrebných objemov PpS spracované v zmysle požiadaviek SOGL, EBGL je závislé len na potencionálnych 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).
- V prípade certifikovania jednotlivých služieb dáva ocertifikované množstvo príležitosť poskytovateľom zúčastniť sa výberových konaní na obstaranie týchto PpS. To sa týka aj PpS typu FCR. Reálna ponuka je však nižšia, keďže jeden zdroj môže mať certifikát na rôzne typy služieb, ale pomer ich poskytovania si určuje Poskytovateľ individuálne.
- 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.
- SEPS plánuje požiadať ÚRSO o výnimku na ročné VK a krátkodobé VK pre rok 2023 a je na obchodnej stratégii poskytovateľov, či sa týchto výberových konaniach zúčastia, alebo nie.
- 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. parag.18 ods.8).

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

TECHNICKÉ PARAMETRE (TÉMA 8)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	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.
2.	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).	Podľa nášho názoru príliš prísne technické pravidlá pre zdroje ktoré môžu poskytovať disponibilitu nekorešpondujú so súčasným smerovaním v štruktúre zdrojov a tým udržujú vysokú cenu disponibility a znižujú objem možnej ponuky, čím priamo ohrozujú bezpečnosť ES SR. 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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

TECHNICKÉ PARAMETRE (TÉMA 8)

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
3.	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 v Nemecku/Rakúsku je 95% aFRR+ poskytovanej z PVE.	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 batériové systémy by mohli zvýšiť ponuku v týchto službách.
4.	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“Komu je určený tento návrh? Technické podmienky tvorí SEPS – aké konkrétne zmeny predpokladáte?	Otázka
5.	Úprava TP	Zabezpečiť úpravu technických podmienok s prihliadnutím na rôzne typy zariadení a technológií poskytujúcich PpS.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

TECHNICKÉ PARAMETRE (TÉMA 8)

Vyhodnotenie:

- 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.
- V prípade poskytovania aFRR na PVE je 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. Môže to byť témou verejnej konzultácie k technickým podmienkam, plánovanej na jeseň 2022.
- Návrh na pripojenie batériových systémov na poskytovanie FCR je určený SEPS a v konečnom dôsledku aj pre potencionálnych investorov do tejto technológie. SEPS v rámci aktualizácie TP Dok B a Dok. F od roku 2020 umožňuje poskytovať FCR z batériových modulov. Čo sa týka sFRR a LER/PVE bude to predmetom verejnej konzultácie k úprave TP na rok 2023.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

MAXIMÁLNY POČET PONÚK (TÉMA 9)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	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.

Vyhodnotenie:

- Podávanie viacerých ponúk a organizácia ročného VK bude upresnená v Súťažných Podmienkach.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

PLATNOSŤ RÁMCOVEJ ZMLUVY (TÉMA 10)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	Dĺžka platnosti RZ	Ponechať zmluvné obdobie PpS na maxime a to na dvanástich mesiacoch z dôvodu stability dodávateľov. Pri krátkodobých kontraktoch, 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.

Vyhodnotenie:

- Platnosť Rámcovej zmluvy na poskytovanie regulačných služieb sa predpokladá do pripojenia sa SEPS k platformám MARI a PICASSO.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY TRANSPARENTNOSŤ (TÉMA 11)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	Podmienky vyhodnotenia RVK	Zverejniť mechanizmus, na základe ktorého si bude SEPS v aukcii skladať portfólio z jednotlivých služieb.

Vyhodnotenie:

- Uvedené informácie budú súčasťou Súťažných Podmienok, ktoré budú zverejnené v súlade so zákonom.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY STRATÉGIA (TÉMA 12)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	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.
2.	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.
3.	Graf 4 Priebeh priemerných cien aFRR ukazuje situáciu trhu s inými technickými podmienkami na zdroje	Porovnanie cien disponibility 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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY STRATÉGIA (TÉMA 12)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
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.
5.	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.
6.	Chýba analytický predpoklad minima cien disponibility 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 disponibilitate 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.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY STRATÉGIA (TÉMA 12)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
7.	Prečo nerastú objemy dopytu FCR v budúcnosti? V štúdiu rovnakého spracovateľa z roku 2019 objemy narastali v roku 2030 až k 35MW.	Pre prípadného investora sú takéto informácie mátaúce a môžu viesť k zastaveniu investícií do nových zdrojov vhodných pre reguláciu sústavy.
8.	Prečo nenarastajú objemy dopytu aFRR v roku 2030 voči roku 2021? Uvedené je v rozpore s predpokladmi 10 ročného plánu SEPS.	Scenár SEPS uvažuje s nárastom OZE o cca 1200MW do roku 2030. Ako bude odregulovaná táto intermitentná výroba? Pre prípadného investora sú takéto informácie zásadné pri zvažovaní budúcich investícií do nových zdrojov.
9.	Prečo klesajú objemy mFRR+ pre rok 2030 voči roku 2025?	Pre prípadného investora sú takéto informácie zásadné pri zvažovaní budúcich investícií do nových zdrojov.

Vyhodnotenie:

- Skúsenosti s dennými VK v roku 2021 a prvými 4 mesiacmi roku 2022 ukazujú rastúci záujem o účasť. A vzhľadom na to, že legislatíva EÚ do budúcnosti počíta iba s dennými VK, považuje SEPS tieto za viac než perspektívne.
- Podľa rozhodnutia ÚRSO pre rok 2022 je minimálna garantovaná cena za RE+ z aktivácie kladnej FRR nastavená na úrovni 27,22 €/MWh pre aFRR+ a na úrovni 31,39 €/MWh pre mFRR+.
- Čerpali sme z verejných zdrojov
- V prípade certifikovania jednotlivých služieb dáva ocertifikované množstvo príležitosť poskytovateľom zúčastniť sa výberových konaní na obstaranie týchto PpS. To sa týka aj PpS typu aFRR. Reálna ponuka je však nižšia, keďže jeden zdroj môže mať certifikát na rôzne typy služieb, ale pomer ich poskytovania si určuje Poskytovateľ individuálne.
- SEPS vníma viacero dôvodov a preto navrhujeme rozšírenie trhu o nové technológie, ako napríklad agregácia, a pripojenie sa do európskych platforiem.
- SEPS nedisponuje podrobnými informáciami o zdrojoch, ktoré by mu umožňovali takúto analýzu uskutočniť. Zároveň podmienky na trhu sú nepredikovateľné a samotný poskytovatelia sa rozhodujú na základe momentálnej situácie na trhoch.

DORUČENÉ PRIPOMIENKY

RÔZNE (TÉMA 13)

Príloha č. 6 - Prezentácia výsledkov VK

	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky
1.	Bude nenaplnený požadovaný objem PpS z RVK (v prípade nedostatku ponúk na poskytovanie PpS v RVK) presunutý do krátkodobých VK?	Otázka
2.	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 odkazaný na denné tendre, ktoré pre nich v konečnom dôsledku budú ekonomicky nerentabilné.

Vyhodnotenie

- Objem požadovanej disponibility, ktorý nebude zabezpečený v ročnom VK bude následne dopytovaný v denných VK, resp. v krátkodobých VK.
- V rámci prechodného obdobia SEPS požiada o výnimku na ročné VK a krátkodobé VK. Do budúcnosti legislatíva EÚ predpokladá existenciu už len denných VK.

ĎAKUJEME ZA POZORNOSŤ

BACK-UP

Článok 6 nariadenia o trhu stanovuje nasledovné výnimky:

10. Na žiadosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy môže regulačný orgán rozhodnúť o predĺžení zmluvného obdobia zostávajúcej časti disponibilít uvedenej v odseku 9 na maximálne obdobie dvanástich mesiacov za predpokladu, že takéto rozhodnutie je časovo obmedzené a že **pozitívne účinky z hľadiska znižovania nákladov pre konečných odberateľov** prevážia negatívne dôsledky pre trh. Žiadosť musí obsahovať:

- a) konkrétne obdobie, počas ktorého by výnimka platila;
- b) konkrétny objem disponibilít, pre ktorý by výnimka platila;
- c) analýzu vplyvu výnimky na účasť vyrovnávacích zdrojov; a
- d) odôvodnenie výnimky preukazujúce, že takouto výnimkou by sa dosiahli nižšie náklady pre koncových odberateľov.

11. **Bez ohľadu na odsek 10, nesmú byť od 1. januára 2026 zmluvné obdobia dlhšie ako šesť mesiacov.**