



ROZHODNUTIE

Číslo: 0005/2024/E-TP

Číslo spisu: 3872-2024-BA

V Bratislave dňa 19.06.2024

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia úradu č. 0002/2023/E-TP zo dňa 20.03.2023, ktorým úrad schválil technické podmienky prevádzkovateľa sústavy v časti, ktorá upravuje podmienky pripojenia zariadení na výrobu elektriny a zariadení na uskladňovanie elektriny do sústavy,

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. n) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v konaní o vecnej regulácii z vlastného podnetu tak, že

mení

rozhodnutie úradu č. 0002/2023/E-TP zo dňa 20.03.2023 o schválení technických podmienok prevádzkovateľa sústavy v časti, ktorá upravuje podmienky pripojenia zariadení na výrobu elektriny a zariadení na uskladňovanie elektriny do sústavy, pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 tak, že kapitola S4 s názvom „Pravidlá rozvrhnutia voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje a pre zariadenia na uskladňovanie elektriny medzi prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľov distribučných sústav“ sa nahrádza novým znením, ktoré znie:

„S4 Pravidlá rozvrhnutia voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje medzi prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľov distribučných sústav

Pravidlá rozvrhnutia voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje medzi prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľov distribučných sústav (ďalej len „Pravidlá“) majú za cieľ poskytnúť podrobnejšie informácie k spoločnej webovej platforme umiestnenej na webovom sídle prevádzkovateľa PS (www.sepsas.sk) na účel kontroly naplňania stanovených limitných hodnôt inštalovaných výkonov nových alebo zvýšenia výkonu existujúcich zariadení na výrobu elektriny (pre účel kapitoly S4 ďalej aj ako „zdroje“) pripájaných do ES SR.

4.1 Podmienky a spôsob uvoľnenia voľnej kapacity

Proces uvoľnenia voľnej kapacity pre pripájanie nových zdrojov do ES SR je koordinovaný v úzkej spolupráci MH SR, SEPS a prevádzkovateľov RDS Západoslovenská distribučná, a.s. (ďalej aj „ZSD“), Stredoslovenská distribučná, a.s. (ďalej aj „SSD“) a Východoslovenská distribučná, a.s. (ďalej aj „VSD“).

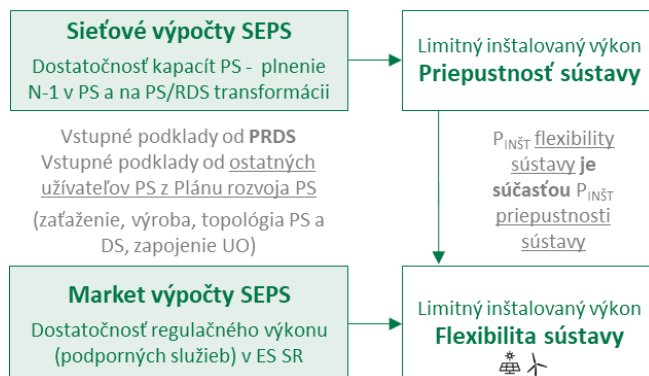
Na účel uvoľnenia voľnej kapacity sú na základe analýz prostredníctvom simulácií a výpočtov vykonaných prevádzkovateľom PS posudzované globálne vplyvy pripájania nových zdrojov do ES SR a zvyšovania inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov pripojených do ES SR na zaistenie jej bezpečnosti z pohľadu prevádzkovateľa PS:

- Vplyv na priepustnosť PS SR

Posudzuje sa dostatočnosť prenosových kapacít vedení PS a transformačných výkonov PS/RDS tak, aby aj s uvažovaním výroby z nových zdrojov pripojených najmä do RDS prevádzkovateľ PS SR zaistil plnenie základného bezpečnostného kritéria N-1 v PS.

- Vplyv na flexibilitu ES SR

Posudzuje sa dostatočnosť podporných služieb (ďalej len „PpS“) poskytovaných účastníkmi trhu v ES SR, potrebných na vyregulovanie časti systémovej odchýlky spôsobenej rozdielom medzi predpokladanou a skutočnou výrobou FVE a VTE, tzn. zdrojov s vysokou fluktuáciou výroby elektriny tak, aby sa zaistila bezpečná prevádzka ES SR.



Obr. S4.1 Schematické zobrazenie postupu posúdenia globálnych vplyvov pripájania nových zdrojov do ES SR z pohľadu PPS

Podľa § 28 ods. 2 písm. a) Zákona o energetike je PPS povinný zabezpečiť dlhodobu spoľahlivosť, bezpečnosť a účinné prevádzkovanie sústavy za hospodárnych podmienok pri dodržaní podmienok ochrany životného prostredia. PPS priamo posudzuje vplyv zdroja len v tom prípade, ak postupuje v súlade s § 12 ods. 2 Zákona o energetike. Ostatné zariadenia nepodliehajú posudzovaniu zo strany prevádzkovateľa PS, a preto ich nekontrolovaný rozvoj môže mať výrazný vplyv na bezpečnosť prevádzky ES SR. Takisto podľa § 28 ods. 2 písm. u) Zákona o energetike je

prevádzkovateľ PS povinný poskytovať informácie potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky PS prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, s ktorou je PS prepojená.

4.2 Stanovenie limitných inštalovaných výkonov

4.2.1 Limitné inštalované výkony

Na základe skutočností uvedených v kap. 4.1 a na základe výsledkov posudzovania globálnych vplyvov **prevádzkovateľ PS¹ stanoví limitné inštalované výkony** pre jednotlivých prevádzkovateľov RDS a PS, ktoré musia byť sledované a dodržiavané za účelom zaistenia bezpečnosti prevádzky ES SR.

4.2.1.1 Limitný inštalovaný výkon z pohľadu priepustnosti ES SR

Limitný inštalovaný výkon z pohľadu priepustnosti sústavy je stanovený za celú ES SR a zostáva v platnosti v súlade s kap. 4.5. Regionálnosť, resp. miesta pripojenia nových zdrojov prostredníctvom RDS a PS majú z pohľadu priepustnosti ES SR výrazný vplyv na bezpečnosť prevádzky ES SR, predovšetkým z pohľadu úzkych miest v PS SR. Preto **je celkový limitný inštalovaný výkon z pohľadu priepustnosti sústavy rozdelený na jednotlivých prevádzkovateľov RDS a PS.**

4.2.1.2 Limitný inštalovaný výkon z pohľadu flexibility ES SR

Limitný inštalovaný výkon z pohľadu flexibility ES SR je súčasťou limitného inštalovaného výkonu z pohľadu priepustnosti sústavy, ktorý je určený v kap. 4.2.1.1.

Hodnota limitného inštalovaného výkonu z pohľadu flexibility ES SR je výsledkom analýz predpokladaného vývoja spotreby ES SR, inštalovaného výkonu zdrojov a zariadení s potenciálom poskytovať flexibilitu ES SR, vývoja požadovaného a schváleného inštalovaného výkonu pre pripojenie FVE a VTE a ďalších faktorov, ktoré majú dopad na hodnotu voľného inštalovaného výkonu z pohľadu flexibility ES SR, nakoľko FVE a VTE sú zdroje s vysokou fluktuáciou výroby elektriny a výraznou mierou ovplyvňujú výšku potrebných PpS v ES SR.

Keďže regionálnosť nemá vplyv na zaistenie dostatočného objemu PpS, je hodnota limitného inštalovaného výkonu z pohľadu flexibility ES SR stanovená sumárne za celú ES SR.

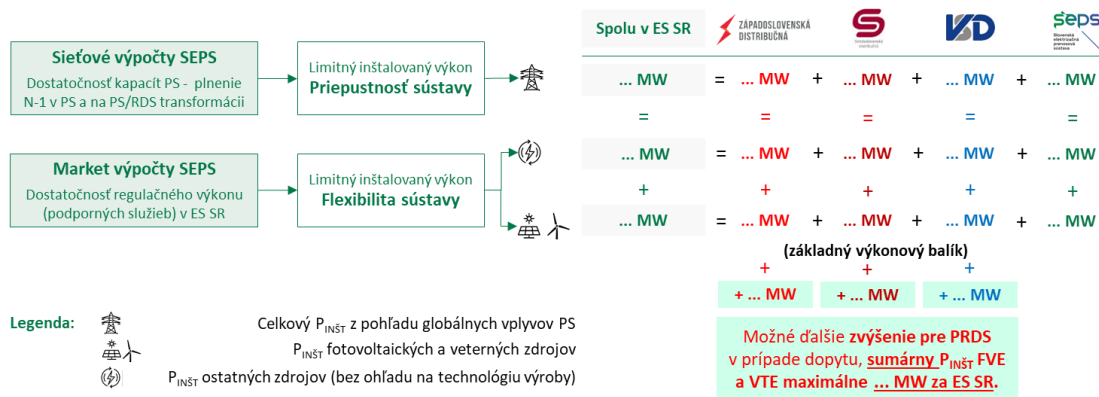
4.2.2 Pridelenie základných výkonových balíkov

Časť limitného inštalovaného výkonu z pohľadu flexibility ES SR, tzv. základný výkonový balík, je rozdelená na pripojenie FVE a VTE prostredníctvom jednotlivých prevádzkovateľov RDS z toho dôvodu, aby nedochádzalo k nekontrolovanému rozvoju týchto typov zdrojov. Základný výkonový balík je rozdelený rovným dielom z dôvodu nediskriminácie a v prípade vyššieho dopytu môže byť z úrovne prevádzkovateľa PS navýšený, maximálne do výšky limitného inštalovaného výkonu z pohľadu flexibility za celú ES SR.

Každý prevádzkovateľ RDS má stanovenú rovnakú hodnotu základného výkonového balíka, ktorý môže byť aktualizovaný pri zmene limitného inštalovaného výkonu z pohľadu flexibility ES SR. Na základný výkonový balík sa nevzťahuje povinnosť vracať nevyužitý inštalovaný výkon podľa kap. 4.2.4.

Prevádzkovateľ PS základný výkonový balík pridelený nemá.

¹ Podľa § 28 ods. 2 písm. t) Zákona o energetike je prevádzkovateľ PS povinný určovať transparentným a nediskriminačným spôsobom dostupnú kapacitu prenosovej sústavy a podmienky jej rezervácie, ako aj podmienky na vrátenie nevyužitej pridelennej prenosovej kapacity a zverejňovať o tom informácie.



Obr. S4.2 Schematické zobrazenie postupu stanovenia limitných hodnôt inštalovaných výkonov z pohľadu priepustnosti a flexibility sústavy, ako aj ich rozdelenie na jednotlivé technológie výroby elektriny a pridelenie pre jednotlivých prevádzkovateľov sústav

4.2.3 Navýšenie prideleného inštalovaného výkonu pre FVE a VTE

V prípade, že prevádzkovateľ RDS eviduje žiadosť o pripojenie nového zdroja typu FVE a VTE alebo zvýšenie inštalovaného výkonu existujúceho zdroja s požadovaným inštalovaným výkonom vyšším ako je zostatok prideleného inštalovaného výkonu pre FVE a VTE, resp. základného výkonového balíka, ktorý mu bol pridelený podľa kap. 4.2.2, prevádzkovateľ RDS požiada prevádzkovateľa PS o zvýšenie prideleného inštalovaného výkonu prinajmenšom v jednotkách MW. Naraz môže prevádzkovateľ RDS požiadať o pridelenie takého výkonu, ktorý mu pokryje schvaľované žiadosti. V prípade, že prevádzkovateľ PS bude disponovať voľným inštalovaným výkonom, tento bude prevádzkovateľovi RDS bezodkladne pridelený, a to v poradí podľa dátumu a času, v akom od prevádzkovateľov RDS tieto žiadosti prijal. V prípade, že prevádzkovateľ PS nedisponuje celým požadovaným výkonom, môže prevádzkovateľovi RDS prideliť aj menší výkon, zodpovedajúci prinajmenšom jednotkám MW.

Tento postup pridelovania výkonov neberie do úvahy a neriadi sa dátumom a časom prijatia žiadostí o pridelenie výkonu, ktoré prijali jednotliví prevádzkovatelia RDS od žiadateľov.

Prevádzkovateľ RDS požiada o zvýšenie prideleného inštalovaného výkonu prevádzkovateľa PS e-mailom, na e-mailovú adresu pripojeniedops@sepsas.sk s predmetom „ŽIADOSŤ O PRIDELENIE VÝKONU“.

V prípade, že prevádzkovateľ PS eviduje žiadosť o pripojenie nového zdroja typu FVE a VTE alebo zvýšenie inštalovaného výkonu existujúceho zdroja pridelí si požadovaný výkon, ak voľným inštalovaným výkonom disponuje.

4.2.4 Vrátenie nevyužitého prideleného inštalovaného výkonu pre FVE a VTE

V prípade, že prevádzkovateľ RDS a PS nevyužije pridelený inštalovaný výkon:

pre FVE a VTE vo forme viac ako 30 MW, ktorý mu bol pridelený nad rámec k základnému výkonovému balíku, z dôvodu zmeny v rôznych stavoch žiadosti (zamietnutá alebo zníženie schváleného inštalovaného výkonu), prevádzkovateľ RDS a PS vráti prevádzkovateľovi PS nevyužitý pridelený inštalovaný výkon pre FVE a VTE tak, aby zostávajúci inštalovaný výkon pridelený prevádzkovateľovi RDS a PS bol maximálne vo veľkosti 30 MW nad rámec základného výkonového balíka.

V prípade, že už bude pridelený všetok limitný inštalovaný výkon z pohľadu flexibility ES SR zo strany prevádzkovateľa PS a prevádzkovateľ RDS a PS nevyužije pridelený inštalovaný výkon pre FVE a VTE vo výške viac ako 5 MW pridelených nad rámec k základnému výkonovému balíku v čase dlhšom než dva týždne, prevádzkovateľ RDS a PS vráti prevádzkovateľovi PS nevyužitý pridelený inštalovaný výkon pre FVE a VTE tak, aby zostávajúci inštalovaný výkon pridelený prevádzkovateľovi RDS pre FVE a VTE bol maximálne vo veľkosti 5 MW nad rámec prideleného základného výkonového balíka.

Vrátenie nevyužitých výkonov zo strany prevádzkovateľov RDS prebieha formou e-mailu na adresu pripojeniedops@sepsas.sk s predmetom „VRÁTENIE VÝKONU“.

V prípade, že prevádzkovateľ RDS nevyužitý inštalovaný výkon nevráti v zmysle horeuvedeného, má prevádzkovateľ PS právo mu tento výkon odobrať. Prevádzkovateľ PS môže vrátený inštalovaný výkon opätovne regionálne prerozdeliť podľa potrieb ostatných prevádzkovateľov RDS, resp. PS.

Termínmi vrátenia výkonu sa zaoberá kap. 4.6.4.

4.3 Obmedzenia uvoľnenej kapacity

Po naplnení limitných hodnôt inštalovaných výkonov existujú naďalej úzke miesta a obmedzenia v ES SR pre pripájanie ďalších inštalovaných výkonov nových zdrojov do ES SR a zvyšovanie inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov pripojených do ES SR, ktoré bude potrebné odstrániť:

- z pohľadu flexibility sústavy – nedostatočný regulačný výkon v ES SR pri pripájaní nových zdrojov do ES SR a zvyšovaní inštalovaného výkonu existujúcich FVE a VTE,
- z pohľadu priepustnosti sústavy – nedostatočné technické kapacity obmedzujúcich elektroenergetických zariadení ES SR.

Čerpanie pridelených inštalovaných výkonov sa bude sledovať daným prevádzkovateľom sústavy podľa výšky schváleného inštalovaného výkonu zdroja, či už ide o pripojenie nového alebo zvýšenie inštalovaného výkonu existujúceho zdroja, bez ohľadu na maximálnu rezervovanú kapacitu zdroja.

Na základe horeuvedených informácií prevádzkovateľ PS prevádzkuje na svojom webovom sídle (<https://installedpower.sepsas.sk>) spoločnú webovú platformu so zverejnenými inštalovanými výkonmi, ako pre jednotlivých prevádzkovateľov RDS a PS, tak aj pre jednotlivé technológie výroby FVE a VTE, ktoré je potrebné sledovať kvôli zabezpečeniu bezpečnej prevádzky ES SR. Popis webovej platformy je uvedený v kapitole 4.6.

4.4 Postup pripájania nových zdrojov a zvyšovania inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov, vrátane lokálnych zdrojov v ES SR

Pripájanie nových zdrojov, vrátane lokálnych zdrojov, do ES SR sa uskutočňuje v súlade s postupmi stanovenými v platnej legislatíve, s technickými podmienkami a obchodnými podmienkami zadanými v Prevádzkových poriadkoch a Technických podmienkach jednotlivých prevádzkovateľov sústav.

Limitné inštalované výkony pre pripájanie zdrojov, ktoré sú zo strany prevádzkovateľa PS pridelené jednotlivým prevádzkovateľom RDS a prevádzkovateľovi PS:

1. sú stanovené z pohľadu globálnych vplyvov nových zdrojov a zvyšovania inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov na bezpečnosť prevádzky ES SR;
2. nezohľadňujú automaticky akúkoľvek formu podpory pre nové alebo existujúce zdroje pripájané do ES SR;
3. nezohľadňujú zdroje, ktoré sú pripojené priamym vedením v zmysle § 2 písm. b) bod 6.2 Zákona o energetike;
4. sú určené pre všetky zdroje bez ohľadu na technológiu výroby elektriny, resp. bez ohľadu na typ primárnej technológie, okrem:
 - a) FVE a VTE, ktoré je možné z tohto výkonu pripájať iba do výšky základného výkonového balíka prideleného jednotlivým prevádzkovateľom RDS a PS, v zmysle kapitoly 4.2.2. V prípade vyčerpania tohto limitu môže prevádzkovateľ PS na základe žiadosti prevádzkovateľa RDS prehodnotiť zvýšenie limitu, resp. prideliť inštalovaný výkon podľa kap. 4.2.3 alebo ho prideliť pre zdroje technológie FVE a VTE pripájané do PS;
 - b) zdrojov s maximálnym inštalovaným výkonom do 11 kW vrátane, ktoré nie sú do čerpania pridelených inštalovaných výkonov započítavané, avšak sú evidované a sú nad rámec prideleného inštalovaného výkonu;
 - c) lokálnych zdrojov:
 - i. pre ktoré MH SR zverejňuje inštalované výkony v zmysle ustanovenia § 14 ods. 1 písm. e) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie

a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o OZE“) účinného ku dňu zverejnenia inštalovaných výkonov,

ii. iných ako tých, ktorých sa týka bod i,

ak SEPS v zmysle kapitoly 4.4.1 nerozhodne inak.

4.4.1 Zariadenia na výrobu elektriny s právom na podporu, vrátane lokálnych zdrojov

Ak SEPS nerozhodne inak, tak inštalované výkony pre lokálne zdroje podľa kapitoly 4.4, bodu 4, písmeno c) sú nad rámec inštalovaných výkonov pridelených jednotlivým prevádzkovateľom RDS.

Inštalované výkony pre lokálne zdroje, ktoré MH SR určilo pre jednotlivých prevádzkovateľov DS, sú zverejnené na webovom sídle PPS a PRDS na základe § 5 ods. 9 Zákona o OZE.

Pripojením zdroja do DS nevzniká danému výrobcovi právo na podporu podľa § 3 Zákona o OZE. Výrobca musí požiadať o uplatnenie podpory Úrad pre reguláciu sieťových odvetví.

Pravidlá pripájania sa a právo na podporu tzv. lokálnych zdrojov stanovuje § 4b Zákona o OZE.

4.4.2 Zdroje pripájané prostredníctvom inej DS, ktorá je pripojená do RDS alebo PS

Limitné inštalované výkony pridelené jednotlivým prevádzkovateľom RDS z hľadiska priepustnosti a flexibility ES SR slúžia aj pre žiadosti o pripojenie zdrojov do miestnych distribučných sústav (ďalej len „MDS“) pripojených do jednotlivých RDS:

- na ktoré je prevádzkovateľ MDS povinný v zmysle § 31 ods. 13 Zákona o energetike uzatvoriť s príslušným prevádzkovateľom RDS zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, ktorej súčasťou sú aj technické podmienky pripojenia, ktoré definuje prevádzkovateľ RDS na základe žiadosti o pripojenie zdroja, ktorú je prevádzkovateľ MDS povinný adresovať prevádzkovateľovi RDS;
- kde v zmysle § 31 ods. 15 Zákona o energetike platí, že ak je MDS pripojená do RDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, zariadenie na výrobu elektriny vrátane lokálneho zdroja možno do MDS pripojiť na základe zmluvy o pripojení do RDS uzatvorenej medzi prevádzkovateľom RDS a prevádzkovateľom MDS. Prevádzkovateľ RDS je povinný uzatvoriť zmluvu podľa prvej vety, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy;
- platí aj pre zdroje pripájané do MDS, ktoré budú deklarovať prevádzkovateľovi RDS nedodávku do RDS.

Pre lokálne zdroje pripájané do DS iných ako RDS platí, že nečerpajú z inštalovaných výkonov, ktoré prevádzkovateľ PS prideluje z hľadiska priepustnosti a flexibility ES SR tomu prevádzkovateľovi RDS, ku ktorému je pripojená DS so zdrojom žiadajúcim o pripojenie, ak SEPS v zmysle kapitoly 4.4.1 nerozhodne inak.

4.5 Výhľad

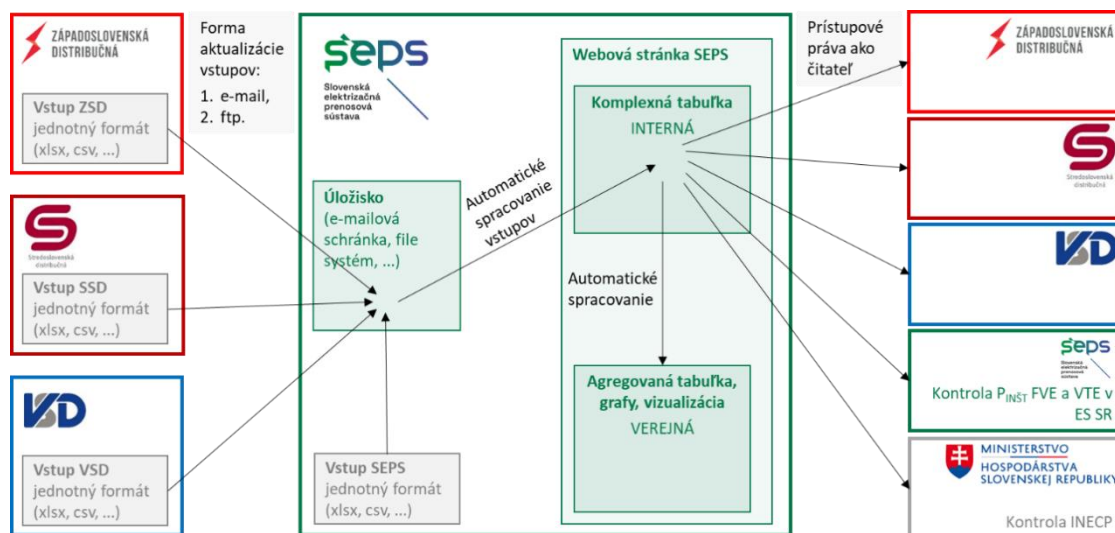
Prevádzkovateľ PS bude priebežne, minimálne raz ročne, analyzovať vplyv pripájania nových zdrojov a zvyšovania inštalovaných výkonov existujúcich zdrojov v ES SR na bezpečnosť prevádzky sústavy a každoročne k 30.06. bude aktualizovať voľnú kapacitu na webovom sídle spolu s prípadnými obmedzeniami z pohľadu flexibility ES SR, ako aj zverejňovať návrhy opatrení na ich odstránenie na účel plnenia Integrovaného národného energetického a klimatického plánu (ďalej „INECP“). Ak 30.06. prípadne na nepracovný deň, prevádzkovateľ prenosovej sústavy tak vykoná v najbližší nasledujúci pracovný deň. Prevádzkovateľ PS si v odôvodnených prípadoch vyhradzuje právo na aktualizáciu voľnej kapacity aj v inom termíne ako k 30.06., pričom o tejto zmene bude jeden mesiac vopred informovať prevádzkovateľ PS na svojom webovom sídle.

Prevádzkovateľ PS bude v spolupráci s prevádzkovateľmi RDS každé tri roky analyzovať vplyv pripájania nových zdrojov a zvyšovania inštalovaných výkonov existujúcich zdrojov v ES SR na bezpečnosť prevádzky sústavy a na päť rokov dopredu bude avizovať prípadné obmedzenia z pohľadu priepustnosti ES SR, ako aj návrhy opatrení na ich odstránenie za účelom plnenia INECP.

V prípade, že bude vyčerpaný niektorý z limitných výkonov z pohľadu priepustnosti ES SR, prevádzkovateľ PS bezodkladne začne preverovať možnosť úpravy hodnôt týchto výkonov a ak je to možné, tak tieto výkony upraví, alebo identifikuje obmedzenia v ES SR, ktoré bránia uvoľneniu vyššieho limitného výkonu a navrhne spôsob odstránenia týchto obmedzení.

4.6 Webová platforma

Spoločná webová platforma pre MH SR, prevádzkovateľa PS a prevádzkovateľov RDS slúži na účel koordinovanej a efektívnej kontroly naplňovania limitných inštalovaných výkonov pre pripájanie nových zdrojov a pre zvýšenie inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov pripojených do ES SR v zmysle § 5 ods. 9 Zákona o OZE².



Obr. S4.3 Bloková schéma procesov na spoločnej webovej platforme

Základom spoločnej webovej platformy je databáza realizovaná formou tabuľky, umiestnenej na webovom sídle prevádzkovateľa PS. Tabuľka má odsúhlasené zadefinované vstupy, t.j. údaje z prijatých žiadostí o pripojenie zdrojov do ES SR poskytované prevádzkovateľmi RDS a PS, majú presne stanovenú štruktúru.

Spoločná platforma je realizovaná v dvoch prístupových úrovniach:

Interná webová platforma – je reprezentovaná tabuľkovou formou (Tab S4.1) a prístup k nej majú len určení zástupcovia MH SR, prevádzkovateľa PS a prevádzkovateľov RDS.

Verejná webová platforma – je reprezentovaná agregovanými výstupmi z poskytnutých údajov v grafickej forme a je verejne dostupná. Štruktúra je uvedená na Obr. S4.3.

4.6.1 Interná verzia webovej platformy - štruktúra a rozsah vstupných údajov

Rozsah dohodnutých údajov, ktorý je uvedený v Tab. S4.1, je stanovený na základe súčasne používaného rozsahu dát u jednotlivých prevádzkovateľov RDS a PS.

Tab. S4.1 Rozsah dohodnutých údajov v tabuľkovej forme – interná webová platforma

Prevádzkovateľ	Evidenčné číslo žiadosti	Dátum prijatia žiadosti	Technológia výroby (primárny zdroj)	Lokalita	Príslušnosť k VVN/VN rozvodni	Uzlová oblasť	Požadovaný inštalovaný výkon [kW]	Existujúci inštalovaný výkon [kW]	Schválený inštalovaný výkon [kW]	Dátum pripojenia do sústavy	Typ zdroja
ZSD	"text"	DD.MM.YYYY	FVE	"text"	"text"	"text"	"hodnota"	"0"	" "	DD.MM.YYYY	"text"
SSD			VTE					"hodnota"	"0"		
VSD			VE						"hodnota"		
SEPS			GEO								
			BPL								
			BMS								
			BAT								
			"Iné"								

² PRDS majú podľa Zákona o OZE, §5 ods. 10 aj nasledovnú povinnosť:

„Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy je povinný na svojom webovom sídle zverejňovať v dvojtýždňových intervaloch úplné údaje o čerpaní voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny, a to najmä čas prijatia žiadosti, typ zariadenia, inštalovaný výkon, lokalita pripojenia a doba platnosti stanoviska.“

4.6.1.1 Parametre internej verzie webovej platformy

Prevádzkovateľ - Tento údaj platformy obsahuje názov prevádzkovateľa RDS alebo PS, ktorý posudzuje danú žiadosť o pripojenie zdroja – ZSD, SSD, VSD a SEPS.

Evidenčné číslo prvotnej žiadosti - Tento údaj platformy obsahuje evidenčné číslo žiadosti podľa číslovania daného prevádzkovateľa RDS alebo PS. Formát tohto údajja je textový reťazec s maximálnym počtom 32 znakov.

Dátum prijatia žiadosti - Tento údaj platformy obsahuje dátum, kedy je úplná žiadosť o pripojenie prevádzkovateľom RDS zaevidovaná. Formát tohto údajja je dátum alebo textový reťazec vo formátoch "d. m. yyyy", "d.m.yyyy", "m/d/yyyy".

Technológia výroby (primárny zdroj) - Tento údaj platformy obsahuje technológiu výroby elektriny zdroja na základe vopred definovaného slovníka prevádzkovateľa RDS pre označenie danej technológie (FVE, VTE, GEO, VE, BMS, BPL, „iné“). Formát tohto údajja je textový reťazec s maximálnym počtom 64 znakov. Navyše k zariadeniam na výrobu elektriny sú evidované aj žiadosti o pripojenie zariadení na uskladňovanie elektriny, ktoré sú identifikované označením ZUE, ak sa jedná o batériové úložisko so samostatným striedačom je použité označenie BAT, batériové úložiská so spoločným striedačom so zariadením na výrobu elektriny sa neevidujú. V prípade evidencie žiadosti o pripojenie rekuperácie je použité označenie REK. Na zariadenia iné ako sú zariadenia na výrobu elektriny, vrátane všetkých zariadení na uskladňovanie elektriny a rekuperácie, sa limitné inštalované výkony nevzťahujú

Lokalita - Tento údaj v platforme môže obsahovať ľubovoľné textové pole (napríklad: názov katastrálneho územia, okresu, mesta, adresu a pod.). Formát tohto údajja je textový reťazec s maximálnym počtom 64 znakov.

Príslušnosť k rozvodni - Tento údaj v platforme obsahuje názov príslušnej 400, 220, 110 alebo 22 kV rozvodne, do ktorej je zdroj pripojený priamo alebo prostredníctvom VN vedenia, resp. príslušného VN vedenia, trafostanice VN/NN a NN vedenia. V prípade, že prevádzkovateľ RDS nemá vedomosť o tom, do ktorej rozvodne bude zdroj pripojený, môže ostať bunka prázdna. Formát tohto údajja je textový reťazec s maximálnym počtom 64 znakov alebo prázdna bunka.

Uzlová oblasť - Tento údaj v platforme obsahuje príslušnosť zdroja k uzlovej oblasti (ďalej len „UO“), do ktorej je zdroj v základnom zapojení ES SR pripojený. Názov UO si zadefinuje každý prevádzkovateľ RDS a takto zadefinované názvy bude používať celú dobu, pokiaľ nepríde k inému základnému zapojeniu UO alebo vzniku novej UO. V prípade, že prevádzkovateľ RDS nemá vedomosť o tom, do ktorej UO bude zdroj pripojený, môže zostať bunka prázdna. Formát tohto údajja je textový reťazec, ale je možné v ňom vyplňať len tie hodnoty, ktoré sú vopred zadefinované prevádzkovateľom RDS. Ak dôjde k zmene zapojenia UO alebo vzniku novej UO, je potrebné to vopred oznámiť prevádzkovateľovi PS, aby novovzniknutá, resp. zmenená UO bola zahrnutá v zadefinovanom zozname.

Požadovaný inštalovaný výkon - Tento údaj platformy obsahuje elektrický inštalovaný výkon zdroja v kW bez ohľadu na veľkosť maximálnej rezervovanej kapacity, ktorá bude pre výrobcu elektriny rezervovaná v distribučnej sústave. Vyplňa sa aj v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu už pripojeného zdroja. Formát tohto údajja je číslo s maximálnym počtom desiatinných miest 6.

Existujúci inštalovaný výkon - Tento údaj platformy obsahuje v prípade požiadavky na zvýšenie alebo zníženie inštalovaného výkonu existujúceho zdroja pripojeného do ES SR existujúci elektrický inštalovaný výkon zdroja v kW (zníženie inštalovaného výkonu platí len pre tie zdroje, ktoré už boli evidované v tabuľke ako novo pripájané). V prípade nových zdrojov pripájaných do ES SR je uvedená hodnota 0. Formát tohto údajja je číslo s maximálnym počtom desiatinných miest 6.

Schválený inštalovaný výkon - Tento údaj platformy vyjadruje stav žiadosti o stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite zdroja, vrátane žiadosti o stanovisko k vydaniu osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia v zmysle § 12 ods. 2) Zákona o energetike je rozhodujúci pri odčítaní od pridelených hodnôt inštalovaného výkonu:

a) Hodnota = 0

Žiadosť je zamietnutá z dôvodu jej nekompletnosti, nedostatočnej voľnej kapacity pridelenej prevádzkovateľovi RDS alebo PS, alebo nečinnosti v rôznych fázach procesu pripájania, resp. nesplnenia podmienok stanovených prevádzkovateľmi RDS alebo PS pre pripájanie. Alebo došlo

neskôr k zmene požadovaného inštalovaného výkonu už schváleného zdroja – v tomto prípade sa pôvodný riadok vynuluje a do nového riadku, zodpovedajúceho novej žiadosti sa uvedie aktuálna schválená hodnota inštalovaného výkonu zdroja.

b) Hodnota = „“

Žiadosť o pripojenie je v procese vybavovania, pričom plynú lehoty na vyjadrenie sa prevádzkovateľa RDS alebo PS k predmetnej žiadosti.

c) Hodnota = schválený inštalovaný výkon v kW

Uvedená hodnota vyjadruje hodnotu schváleného výkonu prevádzkovateľom RDS, prípadne PS. Hodnota môže dosahovať maximálne rozdiel hodnôt v stĺpci „Požadovaný inštalovaný výkon“ a „Existujúci inštalovaný výkon“.

Ak je hodnota uvedená, tak k prijatej žiadosti o pripojenie zdroja do sústavy alebo k zvýšeniu inštalovaného výkonu existujúceho zdroja bolo vydané kladné stanovisko k pripojeniu a zaslané technické podmienky pripojenia.

Akonáhle bude v stĺpci „Schválený inštalovaný výkon“ uvedená hodnota, tá sa následne odčíta z kapacity pridelennej prevádzkovateľovi RDS alebo PS.

V prípade, že po schválení inštalovaného výkonu príde z rôznych dôvodov k zrušeniu danej žiadosti, prevádzkovateľ RDS alebo PS uvedie v tomto stĺpci hodnotu 0, čím sa tento alokovaný výkon stane opäť voľným. Formát tohto údaju bude číslo s maximálnym počtom desiatinných miest 6.

Vyčerpaný výkon v grafickom zobrazení na verejnej webovej platforme predstavuje súčet všetkých schválených inštalovaných výkonov.

Dátum pripojenia do sústavy - Tento údaj je uvedený v prípade, ak zdroj je pripojený do sústavy. Formát tohto údaju je dátum alebo textový reťazec vo formátoch "d. m. yyyy", "d.m.yyyy", "m/d/yyyy".

Typ zdroja - Tento údaj platformy obsahuje informáciu o tom či ide o lokálny zdroj v zmysle § 2 ods. 3 písm. n) Zákona o OZE. Formát tohto údaju je textový reťazec s maximálnym počtom 64 znakov alebo prázdna bunka.

Pri tvorbe tabuliek v dohodnutom rozsahu je potrebné dodržiavať horeuvedené pravidlá formátovania buniek a dĺžky textových reťazcov, nakoľko pri ich nedodržaní tabuľka nebude nainportovaná a bude vypísané chybové hlásenie.

4.6.1.2 V tabuľke sú evidované:

- všetky žiadosti o pripojenie nových zdrojov, ako aj o zvýšenie inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov v DS alebo PS, ako aj zdrojov do 11 kW, bez ohľadu na to, či ide alebo nejde o podporované zariadenia na výrobu elektriny podľa Zákona o OZE vrátane lokálnych zdrojov;
- všetky žiadosti o stanovisko prevádzkovateľa RDS a PS k výstavbe elektroenergetického zariadenia na účel získania osvedčenia MH SR podľa § 12 Zákona o energetike;
- zdroje, ktorých inštalovaný výkon žiadajú žiadatelia pripojiť do miestnych distribučných sústav (ďalej len „MDS“) a na ktoré sa viažu pravidlá podľa bodov kap. 4.4.2, ak o nich prevádzkovateľ RDS má vedomosť;
- všetky žiadosti o pripojenie zariadení na uskladňovanie elektriny (typu BAT a ZUE) a rekuperácie (REK). Na tieto zariadenia sa nevzťahujú limitné inštalované výkony, ktoré stanovuje prevádzkovateľ PS v zmysle kapitoly 4.2.1.

4.6.1.3 V tabuľke nie sú evidované:

- zdroje, ktoré sú pripojené tzv. priamym vedením, resp. v ostrovej prevádzke, definovaným podľa § 2 písm. b) bod 6 Zákona o energetike;
- žiadosti o zrušenie pripojenia, resp. zníženie inštalovaného výkonu už existujúcich zdrojov (platí pre tie zdroje, ktoré neboli evidované v tabuľke ako novo pripájané). Tieto budú zohľadnené v analýzach, ktoré bude prevádzkovateľ PS v spolupráci s prevádzkovateľmi RDS a MH SR zastrešovať každé tri roky, v súlade s kap. 4.5.

4.6.2 Verejná verzia webovej platformy - štruktúra a rozsah vstupných údajov

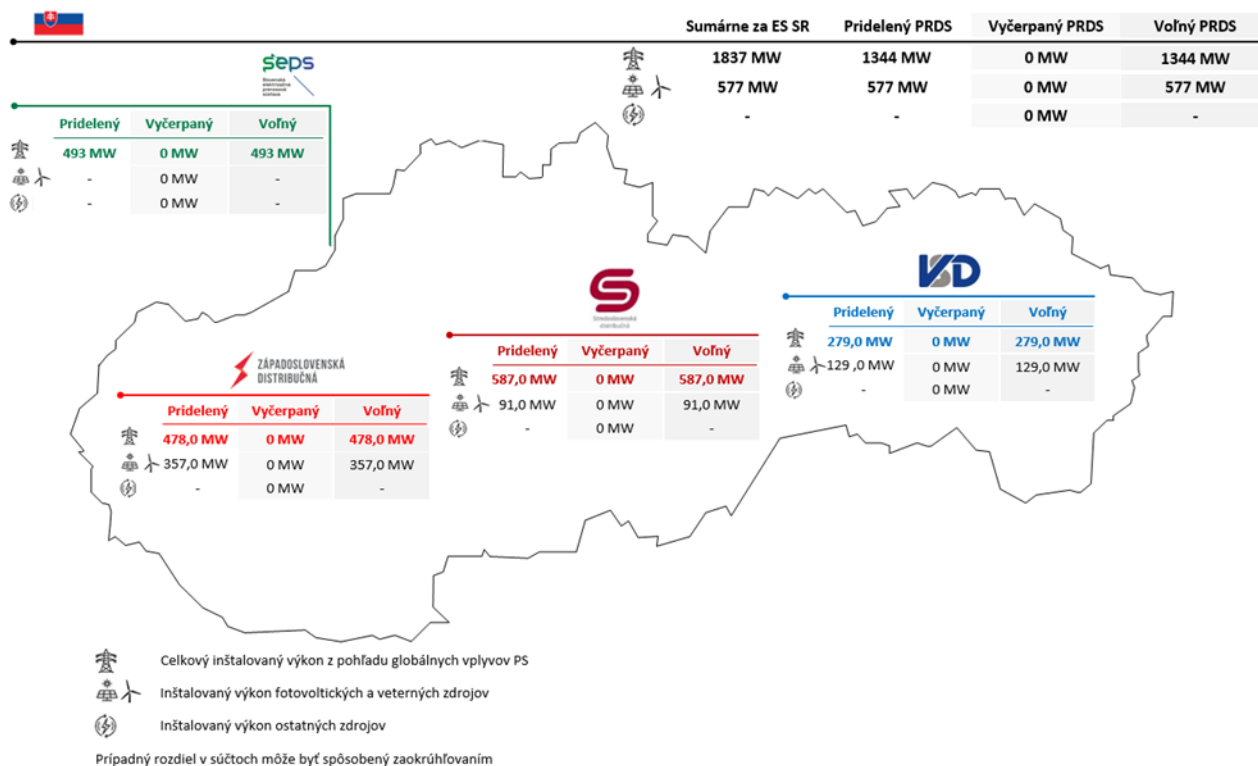
Rozsah dohodnutých údajov pre verejnú verziu webovej platformy vychádza z internej verzie, vysvetlenej v kap. 4.6.1. Pre verejnosť sú prístupné len sumárne údaje o čerpaní inštalovaných výkonov za jednotlivých prevádzkovateľov RDS a PS v rozsahu uvedenom na Obr. S4.4.

Webová platforma špecifikuje tri kategórie inštalovaných výkonov:

- Pridelený - Inštalovaný výkon prerozdelený medzi prevádzkovateľov PS a RDS podľa kap. 4.2;
- Vyčerpaný - Inštalovaný výkon pridelený žiadateľom na základe schválenej žiadosti prevádzkovateľmi PS, resp. RDS, o pripojenie zdroja do DS alebo PS. Celkový vyčerpaný výkon je súčtom vyčerpaných výkonov FVE a VTE a ostatných zdrojov. V súlade so znením kapitoly 4.4.1 lokálne zdroje nie sú započítavané do vyčerpaného výkonu, ak SEPS nerozhodne inak.
- Voľný - Zvyšný pridelený inštalovaný výkon, ktorý ešte nie je pridelený žiadateľom a teda ešte nebol vyčerpaný. Sem spadá aj inštalovaný výkon, ktorý je rezervovaný pre konkrétnych žiadateľov na základe prijatých žiadostí o pripojenie zdroja a ku ktorým má prevádzkovateľ PS a RDS na vyjadrenie stanovenú lehotu.

V tabuľke určenej na evidenciu čerpania výkonu MH SR pre zdroje s právom na podporu, typu „lokálne zdroje“:

- sú zarátané všetky lokálne zdroje pripájané do RDS, ako aj do DS inej ako RDS,
- údaje pre lokálne zdroje pripájané do RDS sú aktualizované v súlade s kapitolou 4.6.4.



Evidencia čerpania výkonu stanoveného MH SR pre zdroje s právom na podporu, typu „lokálne zdroje“, podľa zákona č. 309/2009 Z.z. sumárne za roky 2022 a 2023 (v súlade s Oznamami MH SR)

Distribučná sústava	Pridelený výkon (MW)	Vyčerpaný výkon (MW)	Voľný výkon (MW)
ZSD	200,0	0,0	200,0
SSD	209,0	0,0	209,0
VSD	110,0	0,0	110,0
DS iná ako RDS 2022	20,0	20,0 *)	0,0 *)

*) V zmysle informácie Ministerstva hospodárstva SR ([odkaz](#))

Obr. S4.4 Prostredie verejnej webovej platformy

Poznámka: Stav prideleného výkonu je k 26. máju 2024 na základe Oznamov MH SR o zvýšení inštalovaných výkonov zariadení na výrobu elektriny s právom na podporu na rok 2022 a 2023. Obrázok predstavuje vzorový stav, kedy nie je vyčerpaný žiaden výkon.

4.6.3 Zodpovednosti energetických subjektov vo vzťahu k webovej platforme

Jednotlivé subjekty participujúce na tejto platforme majú vytvorené prístupové práva na prístup k internej platforme a stanovené nasledujúce zodpovednosti:

- Napĺňanie platformy vstupnými údajmi z prijatých žiadostí o pripojenie
 - Zodpovednosť prevádzkovateľov RDS na základe § 31 ods. 3 písm. j) Zákona o energetike.
 - Zodpovednosť PS v zmysle § 5 ods. 9 Zákona o OZE.
- Kontrola napĺňania limitných inštalovaných výkonov
 - Prevádzkovatelia RDS sú zodpovední za kontrolu čerpania pridelených:
 - inštalovaných výkonov pre pripájanie nových zdrojov alebo zvýšenie inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov do ES SR stanovených prevádzkovateľom PS so zohľadnením priepustnosti sústavy;
 - inštalovaných výkonov pre pripájanie nových FVE a VTE do ES SR alebo zvýšenie inštalovaného výkonu existujúcich FVE a VTE do ES SR stanovených prevádzkovateľom PS z pohľadu flexibility ES SR;
 - inštalovaných výkonov pre pripájanie nových lokálnych zdrojov alebo zvýšenie inštalovaného výkonu existujúcich lokálnych zdrojov stanovených MH SR.
 - Prevádzkovateľ PS je zodpovedný za kontrolu:
 - dodržiavania inštalovaných výkonov stanovených prevádzkovateľom PS, pridelených jednotlivým prevádzkovateľom RDS so zohľadnením priepustnosti sústavy;
 - dodržiavania inštalovaného výkonu pre pripájanie nových FVE a VTE do ES SR, stanovených prevádzkovateľom PS z pohľadu flexibility ES SR.



Obr. S4.5 Schematický diagram zodpovedností energetických subjektov vo vzťahu k webovej platforme

4.6.4 Aktualizácia vstupných údajov webovej platformy

Na účel včasnej, koordinovanej a efektívnej kontroly hodnôt limitných inštalovaných výkonov pre pripájanie nových zdrojov do ES SR alebo zvýšenia inštalovaného výkonu existujúcich zdrojov do ES SR je nevyhnutné, aby napĺňanie platformy vstupnými podkladmi prebiehalo spoločne a synchronizovane na základe vopred dohodnutých pravidiel medzi všetkými prevádzkovateľmi RDS a PS.

Aktualizácia je realizovaná ukladaním štruktúrovaných súborov vo formáte „.xlsx“ s vopred definovaným názvom jednotlivými prevádzkovateľmi RDS a PS na webovú platformu.

Vstupné podklady na základe spoločne dohodnutého rozsahu v kap. 4.6.1 sú na webovej platforme aktualizované každý týždeň nasledujúcim spôsobom:

- Každý prvý pracovný deň týždňa do 12:00 hod. každý prevádzkovateľ RDS a PS aktualizuje spoločnú platformu o vstupné údaje z prijatých žiadostí o pripojenie zdroja alebo zvýšenie inštalovaného výkonu existujúceho zdroja za predchádzajúci týždeň, a to aktualizáciou celého rozsahu tabuľky internej webovej platformy.
- Každý posledný pracovný deň týždňa do 12:00 hod. (posledný pracovný deň pred dňom pravidelnej aktualizácie) prevádzkovateľ RDS a PS vráti prevádzkovateľovi PS príslušné nevyužité výkony, v súlade s kap. 4.2.4.

V prípade, že nevyužité výkony nebudú zo strany prevádzkovateľa RDS vrátené späť, prevádzkovateľ PS si vyhradzuje právo na ich odobratie nasledujúci pracovný deň po 12:00 hod., t.j. v deň pravidelnej aktualizácie.

- Každý prvý pracovný deň týždňa do 15:00 hod. prebehne, v zmysle § 5 ods. 9 Zákona o OZE, aktualizácia zaslaných údajov a aktualizované údaje sa zverejnia na verejnej webovej platforme.

V prípade pridelenia výkonu prevádzkovateľovi RDS a PS podľa kap. 4.2.3 sa uskutoční mimoriadna aktualizácia, kedy bude webová platforma aktualizovaná okamžite. “

Ostatná časť výrokovej časti rozhodnutia úradu č. 0002/2023/E-TP zo dňa 20.03.2023 zostáva nezmenená. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia úradu č. 0002/2023/E-TP zo dňa 20.03.2023.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť dňa 28.06.2024, nie však skôr ako dňom nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) listom zo dňa 27.05.2024 zaevidovaným pod podacím číslom 21670/2024/BA oznámil prevádzkovateľovi prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141** (ďalej len „účastník konania“), že dňom doručenia oznámenia účastníkovi konania je podľa § 15 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) v spojení s § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začaté konanie o vecnej regulácii podľa § 13 ods. 2 písm. n) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii vo veci zmeny rozhodnutia úradu č. 0002/2023/E-TP zo dňa 20.03.2023, ktorým úrad schválil technické podmienky prevádzkovateľa sústavy v časti, ktorá upravuje podmienky pripojenia zariadení na výrobu elektriny a zariadení na uskladňovanie elektriny do sústavy (ďalej len „rozhodnutie“). Súčasťou oznámenia o začatí konania bola výzva na vyjadrenie sa účastníka konania pred vydaním rozhodnutia v lehote desať pracovných dní odo dňa doručenia oznámenia. Oznámenie bolo účastníkovi konania doručené dňa 28.05.2024.

Dôvodom na začatie konania bola skutočnosť, že úradu bol dňa 28.03.2024 doručený podnet od regulovaného subjektu, ktorý je zaevidovaný pod podacím číslom úradu 13941/2024/BA.

Podľa § 5 ods. 9 zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o podpore“) *prevádzkovateľ prenosovej sústavy určuje v technických podmienkach prístupu a pripojenia do sústavy pravidlá rozvrhnutia voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje medzi prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľov distribučných sústav. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy zverejňuje na svojom webovom sídle voľnú kapacitu pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje a pravidelne ju aktualizuje.*

Nakoľko kapitola S4 Pravidlá rozvrhnutia voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje a pre zariadenia na uskladňovanie elektriny medzi prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľov distribučných sústav v rozhodnutí (ďalej len „kapitola S4“) nie je v súlade s § 5 ods. 9 prvej vety zákona o podpore začal úrad konanie o vecnej regulácii vo veci zmeny rozhodnutia týkajúceho sa kapitoly S4.

Účastníkom konania bola dňa 28.05.2024 doručená a pod podacím číslom úradu 22077/2024/BA zaevidovaná žiadosť účastníka konania o nazretie do spisu č. 3872-2024-BA.

Splnomocnený zástupca účastníka konania sa dňa 30.05.2024 dostavil na úrad za účelom nazretia do spisu č. 3872-2024-BA a požiadal zástupcu úradu o vyhotovenie kópií dokumentov. Zápisnica z oboznámenia sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia je súčasťou administratívneho spisu č. 3872-2024-BA.

Účastník konania listom zo dňa 10.06.2024 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 25730/2024/BA oznámil úradu, že súhlasí s predloženým návrhom úradu, pričom žiadal zohľadniť návrhy na doplnenie znenia kapitoly S4 a taktiež požiadal úrad o stanovenie účinnosti upravenej kapitoly S4 z dôvodu vytvorenia dostatočného priestoru na nevyhnutnú aktualizáciu webových systémov dotknutých prevádzkovateľov sústav k dňu 28.06.2024.

Úrad požadované návrhy na doplnenie znenia kapitoly S4 preskúmal a nemá výhrady voči ich doplneniu. Úrad pri vydávaní rozhodnutia nepoužil podklady, ktoré by účastníkovi konania neboli známe.

Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská električná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava