



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0006/2022/E-EU  
Číslo spisu: 3710-2022-BA

V Bratislave dňa 14. 09. 2022

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 a čl. 6 ods. 9 a 10 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou, vo veci návrhu na udelenie výnimky na obstarávanie disponibilít podľa čl. 6 ods. 9 a 10 nariadenia Európskeho parlamentu a rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou

### rozhodol

v súlade s čl. 6 ods. 9 a 10 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou a § 13 ods. 2 písm. n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že prevádzkovateľovi prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141, **udeľuje výnimku na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2024 podľa čl. 6 ods. 9 druhej vety v spojení s čl. 6 ods. 10 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou**, a to z dôvodu zaistenia dostatočného objemu podporných služieb, a tým aj zaistenia bezpečnosti dodávok elektriny, **na základe ktorej môže prevádzkovateľ prenosovej sústavy uzatvárať zmluvy na disponibilitu viac než jeden deň pred poskytnutím disponibilít na maximálne obdobie dvanástich mesiacov pre nasledovné možné maximálne ročné objemy disponibilít jednotlivých typov produktov používaných na disponibilitu**, a to:

- 1) na obdobie od 01.01.2023 do 31.12.2023:
  - a) FCR = 245 280 MWh, čo predstavuje priemernú ročnú požiadavku 28 MW,
  - b) sumárny objem kladných služieb pre disponibilitu (aFRR+ spolu s mFRR+ a TRV3MIN+) = 5 562 600 MWh, čo predstavuje priemernú ročnú požiadavku 635 MW,
  - c) sumárny objem záporných služieb pre disponibilitu (aFRR- spolu s mFRR- a TRV3MIN-) = 2 233 800 MWh, čo predstavuje priemernú ročnú požiadavku 255 MW,

2) na obdobie od 01.01.2024 do 31.12.2024:

- a) FCR = 245 280 MWh, čo predstavuje priemernú ročnú požiadavku 28 MW,
- b) sumárny objem kladných služieb pre disponibilitu (aFRR+ spolu s mFRR+ a TRV3MIN+) = 5 562 600 MWh, čo predstavuje priemernú ročnú požiadavku 635 MW,
- c) sumárny objem záporných služieb pre disponibilitu (aFRR- spolu s mFRR- a TRV3MIN-) = 2 233 800 MWh, čo predstavuje priemernú ročnú požiadavku 255 MW.

3) Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je na účely udelenej výnimky povinný:

- a) postupovať podľa čl. 6 ods. 9 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou tak, že pre aspoň 40% štandardných produktov regulácie a minimálne 30 % všetkých produktov používaných pre disponibilitu sa zmluvy na disponibilitu nesmú uzatvárať viac ako jeden deň pred poskytnutím disponibilít a zmluvné obdobie nesmie byť dlhšie ako jeden deň v rámci príslušného kalendárneho roka,
- b) stanovovať požiadavky pre jednotlivé podporné služby počas obdobia od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2024 v súlade s metodikou uvedenou v Technických podmienkach prístupu a pripojenia a pravidlách prevádzkovania prenosovej sústavy,
- c) bezodkladne informovať Úrad pre reguláciu sieťových odvetví o skutočnosti, ak v priebehu príslušného kalendárneho roka obdobia od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2024 dôjde k výrazným zmenám požiadaviek pre jednotlivé podporné služby.

### Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bola dňa 15. 05. 2022 doručená a pod podacím číslom úradu 16753/2022/BA zaevidovaná od spoločnosti **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) žiadosť o schválenie výnimky podľa čl. 6 ods. 9 a 10 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadosť o výnimku“) na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2024.

Podľa čl. 6 ods. 9 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou (ďalej len „nariadenie 2019/943“) sa zmluvy na disponibilitu nesmú uzatvárať viac než jeden deň pred poskytnutím disponibilít a zmluvné obdobie nesmie byť dlhšie než jeden deň, okrem prípadu, keď regulačný orgán schváli skoršie uzatváranie zmlúv alebo dlhšie zmluvné obdobia na zaistenie bezpečnosti dodávok alebo zlepšenie hospodárskej efektívnosti. Ak sa udelí výnimka, pre aspoň pre 40 % štandardných produktov regulácie a minimálne 30 % všetkých produktov používaných pre disponibilitu sa zmluvy na disponibilitu nesmú uzatvárať viac než jeden deň pred poskytnutím disponibilít a zmluvné obdobie nesmie byť dlhšie než jeden deň. Zmluvy týkajúce sa zostávajúcej časti disponibilít sa uzatvárajú najviac jeden mesiac pred poskytnutím disponibilít na zmluvné obdobie maximálne jeden mesiac.

Podľa čl. 6 ods. 10 nariadenia 2019/943 na žiadosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy môže regulačný orgán rozhodnúť o **predĺžení zmluvného obdobia zostávajúcej časti disponibilít** uvedenej v ods. 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.

Účastník konania v rámci dokumentu „Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre rok 2023“ (ďalej len „Stratégia zabezpečenia PpS“), ktorý tvorí prílohu Žiadosti o výnimku, identifikoval riziká súvisiace s výkonovou primeranosťou zdrojov v rámci SR a ekonomickými parametrami dodávok podporných služieb, ktoré vplyvajú na sezónnosť ponúk a na nedostatočný záujem poskytovateľov podporných služieb, čo môže podľa účastníka konania viesť k ohrozeniu zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb a tým k bezprostrednému ohrozeniu bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy. Účastník konania ďalej uviedol, že schválenie Žiadosti o výnimku, ktorým bude umožnené uzatváranie kontraktov na obdobie maximálne 12 mesiacov žiada aj vzhľadom na podnety od účastníkov trhu, súčasnú situáciu na trhu s energiami a dianím na Ukrajine. Schválením žiadosti o výnimku bude môcť účastník konania vykonávať krátkodobé a strednodobé výberové konania na podporné služby v zmysle aktuálne platného prevádzkového poriadku. Uvedené strednodobé výberové konanie by v zmysle dokumentu Stratégia zabezpečenia PpS malo byť podľa účastníka konania využité najmä na zabezpečenie minimálnych týždenných požiadaviek pre služby FCR, aFRR+ a aFRR-.

Úrad preskúmal predloženú Žiadosť o výnimku a dospel k záveru, že Žiadosť o výnimku neobsahovala dostatočné zdôvodnenie minimálnych požiadaviek uvedených v čl. 6 ods. 10 nariadenia č. 2019/943. Na základe vyššie uvedeného úrad listom č. 23205/2022/BA zo dňa 15. 07. 2022 vyzval účastníka konania na doplnenie podania o nasledovné informácie:

1. uviesť dôvod, pre ktorý má byť výnimka schválená na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2024, t. j. na obdobie dvoch rokov,
2. uviesť predpokladané konkrétne hodnoty objemu disponibilít jednotlivých druhov podporných služieb, pre ktoré by výnimka platila, na obdobie dvoch rokov, t. j. od 01. 01. 2023 až 31. 12. 2024,
3. preukázať relevantnou analýzou vplyv udelenia požadovanej výnimky v žiadosti, na základe ktorej bude explicitne preukázaná požiadavka na udelenie výnimky. Analýza má preukázať, že uvedenou výnimkou sa dosiahnu nižšie náklady pre koncových odberateľov.
4. uviesť dôvod, prečo spoločnosť SEPS plánuje zabezpečovať podporné služby v prípade udelenia výnimky úradom výlučne v rámci strednodobých výberových konaní a krátkodobé výberové konania plánuje využívať výlučne v prípade odhlásenia strednodobých kontraktov týkajúcich sa podporných služieb typu mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+, TRV3MIN-,
5. uviesť predpokladaný časový harmonogram vypísania výberového konania, vyhodnotenia výberového konania, zakontrahovania a začiatku poskytovania podporných služieb v prípade schválenia výnimky úradom v mesiaci M/2022.

Úradu bola dňa 05. 08. 2022 doručená a pod podacím číslom úradu 25157/2022/BA zaevidovaná odpoveď na výzvu úradu zo dňa 15. 07. 2022. Účastník konania sa k jednotlivým bodom výzvy vyjadril nasledovne:

- k bodu 1

„ SEPS v rámci verejnej konzultácie k materiálu „Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre 2023“, ktorá sa uskutočnila v termíne od 31.3. do 15.4.2022, umožnila

potenciálnym poskytovateľom podporných služieb (ďalej len „PpS“) vyjadriť sa k navrhovanému postupu obstarania PpS na rok 2023. Z vyhodnotenia zaslaných pripomienok a následnej diskusie so zástupcami poskytovateľov PpS v rámci verejnej konzultácie, vzišla, o.i., aj požiadavka na vytvorenie predvídateľnejšieho prostredia pre poskytovanie PpS v podmienkach SR. Z tejto požiadavky vyplýva, že spôsob, akým bude zabezpečená disponibilita PpS zo strany prevádzkovateľa prenosovej sústavy, by mal byť známy aspoň 1 rok vopred. Pre disponibilitu poskytnutú na rok 2024 by preto mal byť spôsob jej zabezpečenia známy najneskôr do konca roku 2022. Návrh na schválenie výnimky na obdobie dvoch rokov, tzn. do konca roku 2024, tak primárne sleduje zámer, ktorým je umožniť poskytovateľom PpS lepšiu optimalizáciu obchodnej stratégie a nasadzovania portfólia zdrojov. Napriek tomu, že v žiadosti navrhujeme, aby Úrad udelil SEPS výnimku na vykonanie strednodobých výberových konaní na obdobie dvoch rokov (minimálne však na rok 2023), SEPS zatiaľ neplánuje vyhlasovať žiadne výberové konanie (ďalej len „VK“) na rok 2024 a predpokladá, že pre rok 2024 bude vypracovaná samostatná stratégia nákupu PpS.“

- k bodu 2

„Z dôvodu, že SEPS plánuje v rámci vyhodnotenia (obdobne ako spoločnosť ČEPS) využiť možnosť variabilného výberu medzi obstarávanými objemami jednotlivých druhov PpS v závislosti od ponúkanej ceny a parametrov ponúk, nie je možné vopred presne určiť konkrétne dopytované hodnoty objemu, na ktoré by výnimka platila. Uvedený postup by však mal zabezpečiť, že v rámci strednodobého VK budú dosiahnuté čo najvyššie úspory a súčasne bude obstaraný čo najvyšší objem PpS. Ako uvádzame v materiáli „Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre 2023“, a tiež oficiálnej žiadosti SEPS adresovanej Úradu, výnimka by mala platiť na maximálne 60 % objemu celkových ročných požiadaviek všetkých typov frekvenčných PpS. Tieto objemy budú zverejnené na webovom sídle spoločnosti SEPS najneskôr do konca septembra 2022. Ak vychádzame z predpokladu, že objem ponúkanej disponibilite v rámci strednodobého VK pre každý druh obstarávanej služby bude dostatočný a ponuky budú spĺňať požiadavky na maximálne ceny stanovené Úradom, SEPS bude prioritizovať obstaranie služieb FCR a aFRR+/aFRR-. Služby mFRR+/mFRR- a mFRR3+/mFRR3- by v takom prípade boli vhodne doplnené až do celkového limitu 60 % objemu, na ktorý SEPS žiada udelenie výnimky. Metodikou vyhodnotenia VK môžu byť pri variabilite výberu objemov niektoré typy PpS obstarané teoreticky do 100 % týždenných minimálnych ročných požiadaviek (konkrétne FCR a aFRR). Objem ostatných druhov PpS by bol dopočítaný tak, aby nebola prekročená 60% požiadavka. Výhodou prístupu s variabilitou výberu umožní ekonomickú optimalizáciu VK, t. j. zvýšiť objem nákupu služieb s výraznejšou „zľavou“ oproti stanoveným cenám.“

- k bodu 3

„Sme toho názoru, že predložený materiál „Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre 2023“ spoločne so štúdiom „Podporný a argumentačný materiál k dokumentu Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb na rok 2023 vypracovanou externým konzultantom (Euroenergy, spol. s r. o.) dostatočným spôsobom preukazuje opodstatnenosť udelenia výnimky na realizáciu strednodobých VK pre rok 2023 z pohľadu zaistenia bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy SR. Z pohľadu porovnania nákladov na realizáciu strednodobých a krátkodobých VK s dennými VK, vysoká volatilita cien a nepredvídateľnosť vývoja na energetických trhoch neumožňuje vykonať SEPS spoľahlivú analýzu takto dosiahnuteľných úspor. Jednou z príčin, ktorá neumožňuje vypracovanie takejto analýzy, je aj neexistencia základného rámca pre nastavenie cenovej regulácie na rok 2023. V prípade, že zo strany Úradu budú na rok 2023 určené maximálne ceny za disponibilitu, SEPS

navrhne využitie podmienky, na základe ktorej by ponuky v rámci ročného VK museli byť znížené o stanovené percento oproti maximálnej cene uvedenej v rozhodnutí Úradu. Týmto by bola splnená podmienka zabezpečenia cenovej úspory a nižších nákladov pre koncových odberateľov. SEPS je však toho názoru, že vhodným nastavením cenovej regulácie alebo jej úplným zrušením by bolo možné predísť potrebe obstarávania podporných služieb v strednodobých VK. Potvrdením bol aj priebeh verejnej konzultácie k materiálu „Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre 2023“ a vysoká početnosť pripomienok účastníkov trhu zameraných na spôsob cenovej regulácie a nastavenie internej ekonomiky poskytovania podporných služieb pre rok 2023. Na webovom sídle SEPS, v sekcii Služby/ Podporné služby/Výberové konania/Vyhodnotenie výberových konaní, sú uvedené vyhodnotenia predchádzajúcich ročných a viacročných VK. Zo zverejnených grafov je zrejmé, že práve ročné VK zabezpečovali niekoľkopercentné úspory voči maximálnym cenám v stanovenými zo strany Úradu pre uvádzané roky. V niektorých predchádzajúcich rokoch boli v parametroch VK taktiež zadefinované minimálne zľavy, ktoré zabezpečovali minimálne úspory pre každý MW.h zabezpečenej disponibilítity.“

- k bodu 4

„V rámci strednodobých VK plánuje SEPS prioritne obstarat' služby FCR a aFRR+/aFRR-, ktoré boli materiálom „Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre 2023“ identifikované ako najviac nedostatkové na vymedzenom území SR. Ročné kontrakty chránia SEPS voči rizikám, ktoré vyplývajú zo sezónnosti a volatility cien, ktorá je v roku 2022 ovplyvňovaná geopolitickou situáciou. PpS typu FCR a aFRR sú kritické pre zaistenie spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky sústavy a plnenie základných úloh prevádzkovateľa PS. Z dôvodu nárastu cien na dlhodobých a krátkodobých trhoch SEPS zaznamenal obdobia, v ktorých sa do denného, resp. krátkodobého VK neprihlásil žiadny poskytovateľ PpS. Vzhľadom na komplikovanú situáciu na energetických trhoch sa môže stať, že ani v rámci strednodobého trhu nebude zabezpečených 60% pre celkový požadovaný objem PpS. Krátkodobé VK plánuje SEPS v roku 2023 využívať na obstaranie všetkých typov PpS v prípade výpadku výraznejšieho objemu PpS obstaraných cez ročné VK. Prioritou nákupu na krátkodobých trhoch sú rovnako, ako pri strednodobých VK, služby FCR a aFRR+/aFRR- ale budú využívané aj pre obstaranie služieb mFRR a TRV3MIN+/TRV3MIN-, ak si to situácia vyžiada.“

- k bodu 5

„V prípade schválenia výnimky Úradom plánuje SEPS vyhlásiť 1. (kvalifikačnú) etapu obstarania podporných služieb na rok 2023 najskôr v druhej polovici septembra. Podmienkou je schválenie súťažných podkladov a rámcovej zmluvy na poskytovanie podporných služieb predstavenstvom spoločnosti SEPS v priebehu mesiaca august 2022 a dozornou radou v mesiaci september. Druhá etapa, tzn. vyhodnotenie cenových ponúk, by sa v takom prípade mohla uskutočniť koncom októbra, resp. začiatkom novembra. SEPS plánuje vyhlásiť zadávanie a vyhodnotenie cenových ponúk prostredníctvom IS Damas Energy, pričom nutnými podmienkami na spustenie druhej etapy sú zverejnenie cenového rozhodnutia zo strany Úradu na rok 2023 a taktiež aj otestovanie novej funkcionality šifrovania ponúk zo strany užívateľov v IS DaE. Za predpokladu schválenia súťažných podkladov a rámcovej zmluvy predstavenstvom SEPS až v ďalšom najbližšom možnom termíne (október), celý proces obstarávania sa posunie o jeden mesiac, a to tak, že kvalifikačná etapa bude spustená v mesiaci október a etapa predkladania a vyhodnotenia cenových ponúk bude ukončená najneskôr do 20. decembra 2022.“



Úrad listom č. 23183/2022/BA zo dňa 15. 07. 2022 zaevidovanom v spise úradu č. 4296-2022-BA v súlade s § 29 ods. 1 písm. k) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) požiadal účastníka konania o zaslanie požiadaviek na podporné služby. Úradu bola dňa 11. 08. 2022 doručená a pod podacím číslom úradu 25584/2022/BA zaevidovaná odpoveď, v ktorej účastník konania uviedol predpokladané objemy požiadaviek na podporné služby na rok 2023.

Úrad uvádza, že účastník konania je v zmysle udelenej výnimky povinný postupovať tak, že pre aspoň 40 % štandardných produktov regulácie a minimálne 30 % všetkých produktov používaných pre disponibilitu sa zmluvy nebudú uzatvárať viac než jeden deň pred poskytnutím disponibilít a zmluvné obdobie nebude dlhšie než jeden deň.

Úrad uvádza, že účastník konania je v zmysle udelenej výnimky povinný stanovovať požiadavky pre jednotlivé podporné služby počas obdobia od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2024 v súlade s metodikou uvedenou v Technických podmienkach prístupu a pripojenia a pravidlách prevádzkovania prenosovej sústavy.

Úrad uvádza, že účastník konania je v zmysle udelenej výnimky povinný bezodkladne informovať úrad o skutočnosti, ak v priebehu príslušného kalendárneho roka obdobia od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2024 dôjde k výrazným zmenám požiadaviek pre jednotlivé podporné služby.

Úrad preskúmal všetky predložené dokumenty zaevidované v spise úradu č. 3710-2022-BA a taktiež v spise úradu č. 4296-2022-BA a dospel k záveru, že účastník konania dostatočne preukázal, že udelenie výnimky podľa čl. 6 ods. 9 a ods. 10 nariadenia 2019/943 je potrebné pre zaistenie bezpečnosti dodávok, zlepšenie hospodárskej efektívnosti a taktiež, že pozitívne účinky z hľadiska znižovania nákladov pre konečných odberateľov prevážia negatívne dôsledky na trh.

Podľa § 32 a 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správneho poriadku je účastník konania oprávnený vyjadrovať sa k podkladom pre rozhodnutie a navrhovať ich doplnenie. Úrad zaslal účastníkovi konania listom č. 26361/2022/BA zo dňa 25. 08. 2022 výzvu na vyjadrenie sa k podkladom rozhodnutia. Úrad spolu s výzvou predložil účastníkovi konania návrh znenia rozhodnutia a zároveň ho upovedomil o jeho práve poskytnúť vyjadrenie k podkladu rozhodnutia, prípadne jeho doplnenie v lehote do 31. 08. 2022.

Účastník konania predložil dňa 31. 08. 2022 listom č. PS/2022/011248 zo dňa 31. 08. 2022 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 27033/2022/BA vyjadrenie k podkladom rozhodnutia, v ktorom uplatnil svoje právo na doplnenie rozhodnutia. Úrad posúdil vyjadrenie účastníka konania a k jednotlivým pripomienkam uvádza nasledovné stanovisko. Úrad nesúhlasí s pripomienkou účastníka konania, v ktorej uvádza, že požaduje neschvaľovať maximálne ročné objemy disponibilít spolu s podmienkami strednodobého výberového konania. Úrad súhlasí s názorom účastníka konania, že stanovenie požiadaviek na objem podporných služieb je výlučne v kompetencii účastníka konania. Úrad k vyššie uvedeným pripomienkam uvádza, že požadované objemy podporných služieb boli stanovené účastníkom konania listom zo dňa 11. 08. 2022 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 25584/2022/BA nachádzajúcim sa v spise úradu č. 4296-2022-BA, v ktorom účastník konania uviedol predpokladané objemy požiadaviek na podporné služby na rok 2023. Úrad má za to, že konkrétne objemy disponibilít podľa čl. 6 ods. 10 nariadenia 2019/943 predstavujú základnú náležitosť žiadosti potrebnú pre jej schválenie úradom. Úrad v zmysle pripomienky účastníka konania prístupil k úprave výrokovej časti

rozhodnutia, ktorým stanoví sledované obdobie, pre ktoré platí podmienka, že pre aspoň 40% štandardných produktov regulácie a minimálne 30 % všetkých produktov používaných pre disponibilitu sa zmluvy na disponibilitu nesmú uzatvárať viac ako jeden deň pred poskytnutím disponibilít a zmluvné obdobie nesmie byť dlhšie ako jeden deň. Úrad ďalej uvádza, že úrad nemá kompetenciu pre schvaľovanie strednodobých výberových konaní, ale jeho kompetencia je výlučne na schválenie výnimky z čl. 6 ods. 9 a taktiež predĺženie zmluvného obdobia zostávajúcej časti disponibilít v súlade s čl. 6 ods. 10 nariadenia č. 2019/943. Na základe vyššie uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia, čím umožňuje uzatvárať zmluvy na disponibilitu viac než jeden deň pred poskytnutím disponibilít na maximálne obdobie dvanástich mesiacov.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce z právnych aktov Európskej únie a zo správneho poriadku, posúdil a vyhodnotil podklady nachádzajúce sa v spise č. 3710-2022-BA a taktiež v spise úradu č. 4296-2022-BA a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy. Úrad na základe uvedeného dospel k záveru, že účastník konania splnil podmienky na udelenie výnimky na obstarávanie disponibilít, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

#### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky, Tomášikova 28C, 821 01 Bratislava 3, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Martin Lepieš  
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

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