



ODBOR REGULÁCIE ELEKTROENERGETIKY

ROZHODNUTIE

Číslo: 0008/2025/E-EU
Číslo spisu: 4682-2025-BA

Bratislava 22. 12. 2025

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 v spojení s čl. 16 ods. 9 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou vo veci udelenia výnimky z čl. 16 ods. 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. m) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s čl. 16 ods. 9 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou tak, že prevádzkovateľovi prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141

u d e ľ u j e v ý n i m k u

na obdobie od 1. januára 2026 do 31. decembra 2026 z čl. 16 ods. 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou tak, že prevádzkovateľ prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 bude v období

1. od 1. januára 2026 do pripojenia 4 bloku jadrovej elektrárne Mochovce do prenosovej sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 14, maximálne však do 31. decembra 2026, ponúkať **minimálne 50 % kapacity pre minimálne 80 % obchodných intervalov v roku 2026** pre nasledujúce kritické prvky prenosovej sústavy:

- a) V490 Veľký Ďur – Levice,
 - b) V491 Veľký Ďur – Levice,
2. od pripojenia 4 bloku jadrovej elektrárne Mochovce do prenosovej sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 14 do 31. decembra 2026 ponúkať **minimálne 40 % kapacity pre minimálne 80 % obchodných intervalov v roku 2026** pre nasledujúce kritické prvky prenosovej sústavy:
- c) V490 Veľký Ďur – Levice,
 - d) V491 Veľký Ďur - Levice.
3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 **nemusí** postupovať podľa výnimky z čl. 16 ods. 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou udelenej v bode 1 výrokovej časti tohto rozhodnutia, ak
- a) existuje oprávnená potreba udržiavať činnosť vzájomne prepojených energetických systémov v rámci bezpečnostných limitov, alebo
 - b) je identifikovaný kritický prvok prenosovej sústavy primárne slúžiaci na vyvedenie výkonu z elektricky blízkeho výrobného zdroja, ktorý zaťažuje predmetný kritický prvok vysokou hodnotou toku vyplývajúceho z interných výmen, čo neumožňuje poskytnutie kapacity v požadovanom rozsahu, alebo
 - c) v zmysle organizácie opatrení na zabezpečenie vyvedenia výkonu a zásobovania vlastnej spotreby jadrových elektrární Mochovce a Jaslovské Bohunice, by bola ohrozená jadrová bezpečnosť, alebo
 - d) prebieha plánovaná údržba, alebo došlo k výpadku vedenia v elektrizačnej sústave Maďarska s negatívnym vplyvom na hodnoty zaťaženia kritických prvkov prenosovej sústavy uvedených v bode 1 a 2 výrokovej časti tohto rozhodnutia alebo v prípade vysokého importu elektriny Maďarska, alebo
 - e) je ohrozená bezpečnosť prevádzky prenosovej sústavy z dôvodu neplnenia základného bezpečnostného kritéria N-1.
4. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 predloží úradu preskúmanie možnosti nahradenia statického rozsahu výnimky za dynamický výpočet do 31. marca 2026 spolu s návrhom implementácie.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bola dňa 07. 08. 2025 listom č. PS/2025/009563 doručená žiadosť o udelenie výnimky z čl. 16 ods. 8 Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou na obdobie od 1. januára 2024 do 31. decembra 2024 (ďalej len „žiadosť“), zaevidovaná pod podacím číslom úradu 31253/2025/BA, od prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Dňom doručenia žiadosti úradu bolo v zmysle § 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 vo veci udelenia výnimky z čl. 16 ods. 8 Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou pre kalendárny rok 2023.

Prílohou č. 1 žiadosti regulovaného subjektu je dokument s požiadavkami národných regulačných orgánov na minimálny obsah žiadosti o udelenie výnimky odsúhlasený národnými regulačnými orgánmi členských štátov Európskej únie (ďalej len „členské štáty“) dňa 26. 06. 2020 na Energetickom regulačnom fóre (ďalej len „požiadavky na obsah žiadosti“), na základe ktorého musia žiadosti o výnimku spĺňať aspoň tieto minimálne požiadavky:

- 1. Dôvod udelenia výnimky, ktorý musí byť v súlade s princípmi uvedenými v požiadavkách na obsah žiadosti.*
- 2. Jednoznačné uvedenie kritických prvkov prenosovej sústavy, na ktoré sa výnimka uplatňuje.*
- 3. Regulačným orgánom schvaľujúcim žiadosť o výnimku a agentúre pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“) musí byť umožnené vykonávať náležité monitorovanie súladu s čl. 16 ods. 8 nariadenia č. 2019/943 a s výnimkou. Jednoduchá žiadosť o udelenie výnimky je neakceptovateľná, avšak aspoň minimálna úroveň ponúkaných kapacít a riadne monitorovanie úrovne ponúkanej kapacity počas obdobia trvania výnimky musia byť v žiadosti o udelenie výnimky uvedené.*
- 4. Čl. 16 ods. 9 nariadenia č. 2019/943 jednoznačne vyžaduje, aby prevádzkovatelia prenosových sústav zverejnili metodiku a projekty, ktoré poskytnú dlhodobé riešenie príčiny, resp. dôvodu, pre ktorý udelenie výnimky regulovaný subjekt požaduje. Žiadosť o udelenie výnimky musí jednoznačne riešiť príčiny, resp. dôvody udelenia výnimky alebo aspoň obsahovať časový harmonogram príslušnej metodiky a projektov pre ich riešenie. Regulačné orgány schvaľujúce žiadosť o výnimku a ACER berú na vedomie, že uvedenú požiadavku nie je možné v niektorých prípadoch, napríklad v prípade, že dôvodom výnimky sú kruhové toky, splniť, čo je nevyhnutné uviesť v žiadosti o udelenie výnimky.*
- 5. Žiadosť o udelenie výnimky musí obsahovať minimálne hodnoty ponúkanej hodnoty kapacity kritických prvkov prenosovej sústavy, ktoré nesmú byť menšie ako hodnoty v predchádzajúcich udelených výnimkách.*
- 6. Prevádzkovatelia prenosových sústav v regióne na výpočet kapacity sa musia snažiť v maximálnom možnom rozsahu o zosúladenie a harmonizáciu prístupov a výpočtov.*

Regulovaný subjekt v žiadosti uviedol dôvod na udelenie výnimky, ktorým je zachovanie prevádzkovej bezpečnosti prenosovej sústavy, ktorá by mohla byť ohrozená plnením požiadaviek ustanovených v čl. 16 ods. 8 nariadenia 2019/943, konkrétne významným nárastom početnosti prevádzkových stavov sústavy, kedy by nebolo dodržané základné bezpečnostné kritérium N-1, ktoré je prevádzkovateľ prenosovej sústavy podľa čl. 35 Nariadenia komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy, povinný plniť, ako aj obmedzením možností regulovaného subjektu dynamicky reagovať na nepriaznivé prevádzkové stavy v sústave, keďže minimálna

hodnota ponúkanej kapacity na kritických prvkoch prenosovej sústavy vychádzajúca priamo z technických limitov jednotlivých prvkov prenosovej sústavy, by musela byť na úrovni minimálne 70 % z celkovej hodnoty prenosovej kapacity kritického prvku prenosovej sústavy.

Regulovaný subjekt v žiadosti ďalej uviedol kritické prvky prenosovej sústavy, na ktoré sa výnimka vzťahuje, ako aj minimálne hodnoty ponúkaných kapacít kritických prvkov prenosovej sústavy, spolu s uvedením minimálnej časti počtu obchodných intervalov roku 2026, v ktorých budú minimálne kapacity kritických prvkov prenosovej sústavy ponúkané.

Regulovaný subjekt v žiadosti ďalej uviedol spôsob monitorovania dodržiavania minimálnych hodnôt ponúkaných kapacít kritických prvkov prenosovej sústavy prostredníctvom zverejňovania výsledkov výpočtov v procese výpočtu kapacity pre denný časový rámec v regióne na výpočet kapacity Core, na webovej stránke spoločnosti JAO.

Regulovaný subjekt ďalej v žiadosti uviedol aj projekty vedúce k plneniu požiadavky uvedenej v čl. 16 ods. 8 nariadenia 2019/943, ktoré sú rozdelené na:

1. Národné projekty:

- a) Pre odstránenie kritických prvkov prenosovej sústavy, vedení V490 Veľký Ďur – Levice a V491 Veľký Ďur – Levice, regulovaný subjekt navrhuje technické riešenie zaslučkovanie vedenia V492 Veľký Ďur – Horná Ždaňa do elektrickej stanice Levice a prepojenie vedenia V490 Veľký Ďur – Levice s vedením V449 Levice – Göd (HU), čím vznikne vedenie V499 Veľký Ďur – Göd (HU). V čase predkladania žiadosti je uvedená investičná akcia tesne pred získaním územného rozhodnutia. Predpokladané uvedenie tohto technického riešenia do prevádzky sa predpokladá v štvrtom kvartáli roka 2027.
- b) Pre odstránenie kritických prvkov prenosovej sústavy, vedení V490 Veľký Ďur – Levice a V491 Veľký Ďur – Levice, regulovaný subjekt navrhuje technické riešenie implementácie dynamickej prúdovej zaťažiteľnosti (ďalej len “DLR” z ang. Dynamic Line Rating). Projekt predpokladá nasadenie DLR aj na vedenia V490 Veľký Ďur – Levice a V491 Veľký Ďur – Levice. Hlavným účelom implementácie DLR systému je monitoring prúdovej zaťažiteľnosti vedení prioritne v reálnom čase a zvýšenie bezpečnosti sústavy plnením kritéria N-1 v reálnom čase. Po úspešnej implementácii a dostatočných prevádzkových skúsenostiach by mohlo byť možné využitie DLR aj v rámci predikčných modelov, teda aj vstupov do výpočtu kapacít pre denný časový rámec, čo by pozitívne prispelo k navýšeniu minimálnej úrovne dostupnej kapacity pre medzi oblastný obchod v súlade s čl. 16 ods. 8 nariadenia 2019/943 na vedeniach V490 Veľký Ďur – Levice a V491 Veľký Ďur – Levice. Predpokladané uvedenie tohto technického riešenia do prevádzky sa predpokladá v druhom polroku 2027.

2. Regionálne projekty:

- a) Koncom roka 2027 je plánované uvedenie koordinovanej validácie v regióne výpočtu kapacít Core pre denný výpočet kapacít na základe toku (z. anglického Day Ahead Flow-based Capacity Calculation), pričom je predpoklad, že koordinovaným aplikovaním nápravných opatrení počas validácie by sa malo obmedziť znižovanie dostupnej prenosovej kapacity na kritických prvkoch prenosových sústav. Doteraz je možné znižovať kapacitu len počas individuálnej validácie, kde pri určitých

podmienkach môže dôjsť k neefektívnemu zníženiu kapacity, keďže nasadzovanie nápravných opatrení sa neaplikuje koordinovane.

- b) Ohrozenie prevádzkovej bezpečnosti prepojených prenosových sústav pri plnení čl. 16 ods. 8 nariadenia 2019/943 bude výrazne znížené implementáciou projektu regionálnej koordinácie prevádzkovej bezpečnosti (ďalej len „ROSC“), ktorá je legislatívnou povinnosťou pre prevádzkovateľov prenosových sústav v regióne výpočtu kapacít Core podľa čl. 76 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy. Podľa aktuálneho harmonogramu je spustenie ROSC plánované koncom roka 2028.

Na základe uvedeného úrad konštatuje, že regulovaný subjekt splnil minimálne požiadavky a preto úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

Úrad je podľa čl. 16 od. 9 nariadenia 2019/943 povinný sa pred udelením výnimky poradiť s regulačnými orgánmi ostatných členských štátov, ktoré tvoria časť dotknutého regiónu výpočtu kapacity. Podkladom pre regulačné orgány ostatných členských štátov, ktoré tvoria časť dotknutého regiónu výpočtu kapacity, je žiadosť o udelenie výnimky regulovaného subjektu v anglickom jazyku, ktorá tvorila prílohu žiadosti o udelenie výnimky zo dňa 07. 08. 2025.

Úrad dňa 19. 11. 2025 prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod evidenčným číslom úradu 46679/2025/BA informoval regulačné orgány ostatných členských štátov, ktoré tvoria časť dotknutého regiónu výpočtu kapacity (ďalej len „Core NRAs“) o predložení žiadosti o udelenie výnimky regulovaného subjektu, spolu so zaslaním anglickej verzie žiadosti o udelenie výnimky. Úrad v rámci predmetnej elektronickej pošty umožnil zástupcom Core NRAs vzniesť pripomienky k žiadosti o udelenie výnimky najneskôr do 26. 11. 2025 a vyjadriť formálny nesúhlas so schválením žiadosti o udelenie výnimky najneskôr do 03. 12. 2025 a úrad na základe pracovných stretnutí so zástupcami CORE NRAs v rámci posudzovania žiadosti o udelenie výnimky CORE NRAs predĺžil lehotu na vyjadrenie formálneho nesúhlasu do 19. 12. 2025. Regulovaný subjekt sa spolu s CORE NRAs dohodli, že v záujme navýšenia minimálnej úrovne dostupnej kapacity pre medzi oblastný obchod v súlade s čl. 16 ods. 8 nariadenia 2019/943 na vedeniach V490 Veľký Ďur – Levice a V491 Veľký Ďur – Levice regulovaný subjekt predloží úradu preskúmanie možnosti nahradenia statického rozsahu výnimky za dynamický výpočet do 31. marca 2026 spolu s návrhom implementácie.

Úrad v rámci stanovených lehôt neobdržal od zástupcov Core NRAs žiadne pripomienky ani formálny nesúhlas. Na základe tejto skutočnosti má úrad za to, že zástupcovia Core NRAs s udelením výnimky pre regulovaný subjekt súhlasia.

Úrad považuje za preukázané, že v rámci konania o udelení výnimky sú splnené všetky podmienky na udelenie výnimky vyplývajúce zo všeobecne záväzných právnych predpisov Európskej únie a rovnako všeobecne záväzných právnych predpisov Slovenskej republiky, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

Úrad v konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4682-2025-BA.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, pretože úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu môže účastník konania podať odvolanie v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky. Rozhodnutie, ktoré po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov nadobudlo právoplatnosť, je preskúmateľné súdom.

Ing. Peter Rihák
riaditeľ odboru
regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

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