



ROZHODNUTIE

Číslo: 0127/2025/E-KV
Číslo spisu: 4878-2025-BA

Bratislava 15. 10. 2025

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o návrhu ceny elektriny pre stanovenie doplatku z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 6 ods. 3 a ods. 5 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 a v spojení s § 43, § 44 a § 47 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Veolia Energia Lučenec, a.s.**, Ulica partizánska 1/1990, 984 01 Lučenec, IČO 36 629 359 **určuje** na obdobie od 15. 07. 2025 do 31. 12. 2027 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške 101,22 eura/MWh, vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacom motore s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KGJ 2 Rúbanisko II“ s celkovým inštalovaným výkonom 0,8 MW, nachádzajúcom sa na adrese Rúbanisko II, 3134, 984 01 Lučenec, parcela registra C č. 4991/1, k. ú. Lučenec.

Uvedená cena je bez dane z pridanej hodnoty.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 21. 08. 2025 doručený návrh ceny, za evidovaný pod podacím číslom úradu 32517/2025/BA a 32523/2025/BA, založený v spise č. 4878-2025-BA (ďalej len „návrh ceny“), ktorým regulovaný subjekt Veolia Energia Lučenec, a.s., Ulica partizánska 1/1990, 984 01 Lučenec, IČO 36 629 359 požiadal o schválenie ceny elektriny pre stanovenie doplatku vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacom motore s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KGJ 2 Rúbanisko II“ s celkovým inštalovaným výkonom 0,8 MW, nachádzajúcom sa na adrese Rúbanisko II, 3134, 984 01 Lučenec, parcela registra C č. 4991/1, k. ú. Lučenec. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

2. V predloženom návrhu ceny regulovaný subjekt navrhuje úradu schváliť pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku na rok t (rok 2025) vo výške 104,16 eura/MWh, v ktorej budú zohľadnené okrem korekcie P_{zn} v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny na rok 2025 aj iné náklady.
3. Regulovaný subjekt uvádza, že pri zostavení návrhu ceny a výpočte požadovanej pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku zohľadnil nasledovné vstupy: výšku pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku platnú v roku 2025 (formálne spočítanú podľa § 44 ods. 1 vyhlášky úradu č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“)), hodnotu korekcie P_{zn} publikovanú úradom dňa 25. 07. 2025, zmenu skutočných nákladov regulovaného subjektu na zabezpečenie prepravy zemného plynu a zmenu skutočných nákladov regulovaného subjektu na zabezpečenie distribúcie zemného plynu.
4. Argumentom regulovaného subjektu na predloženie cenového návrhu je jeho zákonný nárok na priznanie pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku, ktorá napĺňa ustanovenia 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 č. 309/2009 Z. z.“), medzi nimi najmä ustanovenia § 6 ods. 2, 3 a 5, v spojení s ustanoveniami § 43 ods. 13 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Podľa regulovaného subjektu z citovaných odkazov na všeobecne záväzné právne predpisy vyplýva jeho právo mať v pevnej cene pre stanovenie doplatku zohľadnené okrem iného aj prevádzkové a režijné náklady, medzi ktoré sa zaraďujú aj vyššie spomenuté druhy nákladov, ktoré úrad podľa vyjadrenia regulovaného subjektu pravdepodobne nezapočítal do určenia palivovej korekcie pre rok 2026.
5. Regulovaný subjekt ďalej predložil obsiahnejšiu argumentáciu k započítavaniu nákladov na zabezpečenie prepravy zemného plynu a distribúcie zemného plynu do požadovanej pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku. Regulovaný subjekt podotýka, že ustanovenie § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. definuje medziročnú úpravu pevnej ceny elektriny pre výpočet doplatku ako potrebu zohľadniť výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny. Regulovaný subjekt v tejto súvislosti poukazuje na to, že cena vstupnej suroviny, ktorou je zemný plyn fakticky zahŕňa nielen cenu dodávky plynu ako komodity, ale aj cenu ostatných služieb priamo spojených s dodávkou plynu, ktoré sú činnosťami podliehajúcimi výkonu cenovej a vecnej regulácie zo strany úradu. Regulovaný subjekt okrem toho tiež uvádza, že aj samotná vyhláška č. 154/2024 Z. z. v § 4 ods. 1 písm. e) z hľadiska rozsahu, štruktúry a výšky ekonomicky oprávnených nákladov pre účely výkonu cenovej regulácie v elektroenergetike všeobecne definuje, že ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti, ktorými sú (...) výrobné a prevádzkové náklady zahrňujúce náklady na energie, suroviny a technologické hmoty. Vyhláška č. 154/2024 Z. z. pojednáva o nákladoch na energie a suroviny, čo je širší pojem ako výlučne samotná zmluvná nákupná cena za energie a suroviny bez započítania cien ďalších služieb, ktoré sú nevyhnutne spojené s realizáciou nákupu energií a surovín, a bez ktorých nie je samotná dodávka možná.
6. Regulovaný subjekt poukazuje aj na to, že z legislatívnej definície, vid'. najmä § 2 ods. 2 písm. j) zákona č. 309/2009 Z. z. v spojení s § 3c ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a povahy výroby elektriny v zariadeniach vysokoúčinnnej kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej ako „VÚKVET“) tiež vyplýva, že ak sa zemný plyn dodáva do zariadenia VÚKVET, v takomto prípade sa jedná o zemný plyn dodávaný nerozdielne aj pre účel výroby a dodávky tepla. Regulovaný subjekt ďalej uvádza, že úrad dostal v § 40 ods. 1 písm. p)

zákona č. 250/2012 Z. z. legislatívny mandát na úrovni vykonávacieho predpisu stanoviť podrobnosti o určení ceny za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, ktorý je konzumovaný najmä v ustanoveniach § 19a vyhlášky úradu č. 147/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v plynárenstve v znení vyhlášky č. 390/2024 Z. z. Regulovaný subjekt podotýka, že v § 19a ods. 5 tohto predpisu úrad určuje, že k maximálnej cene za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla podľa odseku 3 sa pripočíta: cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla a náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla.

7. Podľa regulovaného subjektu, z logiky citovaných ustanovení je možné odvodiť, že do ceny vstupných surovín v zmysle § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. je potrebné zahrnúť aj náklady nevyhnutne a priamo spojené so zabezpečením dodávky zemného plynu pre zdroje VÚKVE, teda okrem nákladov dodávky aj náklady na služby spojené s dodávkou, teda najmä náklady na prepravu zemného plynu a distribúciu zemného plynu. Regulovaný subjekt preto v návrhu ceny zohľadnil aj zmenu nákladov na zabezpečenie prepravy zemného plynu a distribúcie zemného plynu, a to vo výške, ktorá zohľadňuje kumulatívnu zmenu v období od uvedenia do prevádzky.
8. Ďalej v predložennom návrhu ceny regulovaný subjekt navrhuje úradu schváliť dátum uvedenia do prevádzky 14. 07. 2025.
9. Úrad v súvislosti tvrdeniami regulovaného subjektu uvádza, že síce zverejnil dňa 25. 07. 2025 v súlade s § 44 ods. 5 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. na svojom webovom sídle korekciu P_{zn} v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny na rok 2026, ale korekcia P_{zn} na zemný plyn na rok 2026 nevstupuje do výpočtu pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2025, len do výpočtu pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2026 v zmysle § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
10. Individuálne určenie ceny elektriny pre výrobcov elektriny podľa ich skutočných nákladov ustanovenia zákona č. 250/2012 Z. z., § 6 zákona č. 309/2009 Z. z. ani vyhlášky č. 154/2024 Z. z. neumožňujú. Úrad je povinný určiť cenu v konaní o cenovej regulácii na základe všeobecne záväzného právneho predpisu, ktorým je vyhláška č. 154/2024 Z. z. Úrad nie je oprávnený rozhodnúť o cene na základe iného podkladu, prípadne regulovaným subjektom individuálne určenej ceny, ktorá nemá oporu v platnej a účinnej právnej úprave. Na základe uvedeného nie je do ceny elektriny možné zahrnúť zmeny iných nákladov okrem korekcie P_{zn} , tak ako to v návrhu ceny navrhuje regulovaný subjekt. Zároveň v nadväznosti na matematický výpočet výšky ceny podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. úrad poukazuje na zhodnú rozhodovaciu činnosť v skutkovo zhodných konaniach s prihliadnutím na to, aby pri rozhodovaní v tejto veci nevznikli neodôvodnené rozdiely.
11. Ďalej v argumentácii uvedené ustanovenie § 3c ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. sa vzťahuje na rekonštruované alebo modernizované zariadenie výrobcu elektriny a nie na nové zariadenia, ktoré podliehajú § 3 ods. 4 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z.
12. Regulovaný subjekt má podľa § 3 ods. 6 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. právo uplatniť si doplatok po dobu 15 rokov od času prvého uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.

13. Podľa § 2 ods. 3 písm. f) zákona č. 309/2009 Z. z. časom uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky je dátum, kedy bolo na základe právoplatného kolaudačného rozhodnutia povolené trvalé užívanie zariadenia výrobcu elektriny alebo kedy bola úspešne vykonaná funkčná skúška pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy podľa toho, ktorý dátum nastane neskôr.
14. Čas uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky sa určuje podľa § 2 ods. 3 písm. f) zákona č. 309/2009 Z. z. na základe kolaudačného rozhodnutia vydaného mestom Lučenec č. MsÚLC/4448/41047/2025 zo 14. 07. 2025, ktoré nadobudlo právoplatnosť 15. 07. 2025 v zmysle čoho zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky 15. 07. 2025 a nie 14. 07. 2025 ako v návrhu ceny uvádza regulovaný subjekt.
15. Úrad preskúmal podklady k návrhu ceny z hľadiska jeho obsahu a dospel k záveru, že návrh ceny je úplný, pretože obsahoval všetky podklady podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) potrebné na posúdenie návrhu ceny podľa vyhlášky úradu vypracovanej podľa § 40 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. a podľa § 14 ods. 4 písm. c) a § 14 ods. 4 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z.
16. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z., podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, podľa § 6 ods. 3 a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a podľa § 43, § 44 a § 47 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
17. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov.
18. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
19. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať.
20. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnuť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
21. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku zaslal regulovanému subjektu výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 35955/2025/BA z 29. 09. 2025 a umožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa v lehote 10 dní buď písomne od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
22. Výzvu na vyjadrenie regulovaný subjekt prevzal 29. 09. 2025.

23. Regulovaný subjekt sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadril ani v písomnej forme ani sa nedostavil na úrad, teda svoje právo na oboznámenie sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia nevyužil.
24. Výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroba elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa § 11 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. podlieha cenovej regulácii a podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. je podporovaná doplatkom.
25. Regulovaný subjekt má podľa § 3 ods. 6 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. právo uplatniť si doplatok po dobu 15 rokov od času prvého uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky ale za predpokladu, že splní povinnosti ustanovené v § 4 ods. 2 a 3 zákona č. 309/2009 Z. z.
26. Podľa § 2 ods. 3 písm. f) zákona č. 309/2009 Z. z. časom uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky je dátum, kedy bolo na základe právoplatného kolaudačného rozhodnutia povolené trvalé užívanie zariadenia výrobcu elektriny alebo kedy bola úspešne vykonaná funkčná skúška pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy podľa toho, ktorý dátum nastane neskôr.
27. Podľa § 3 ods. 4 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. podpora podľa odseku 1 písm. c) sa vzťahuje na elektrinu vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení na kombinovanú výrobu s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %.
28. Podľa § 3 ods. 12 zákona č. 309/2009 Z. z. podpora podľa odseku 1 písm. c) alebo písm. e) sa neposkytuje za obdobie, v ktorom cena elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou dosiahne záporné hodnoty najmenej počas dvoch po sebe nasledujúcich obchodných hodín.
29. Podľa § 3 ods. 17 zákona č. 309/2009 Z. z. na účel vyhodnotenia celkovej účinnosti kombinovanej výroby sa nezapočítava prevádzka zariadenia na kombinovanú výrobu, počas ktorej vyrába regulačnú elektrinu pre prevádzkovateľa sústavy pri poskytovaní podporných služieb alebo dodávke negarantovanej regulačnej elektriny.
30. Podľa § 3b ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. výrobca elektriny s právom na podporu si nemôže pre zariadenie na výrobu elektriny uplatniť právo na podporu doplatkom alebo príplatkom počas obdobia omeškania s úhradou evidovaných nedoplatkov voči daňovému úradu, colnému úradu, s úhradou evidovaných nedoplatkov na poistnom na sociálne poistenie a evidovaných pohľadávok po splatnosti zo strany zdravotnej poisťovne podľa osobitných predpisov.
31. Podľa § 3b ods. 8 zákona č. 309/2009 Z. z. počas obdobia omeškania výrobcu elektriny s úhradou nedoplatkov alebo dlžných súm podľa § 3b ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. sa na účely preukazovania podpory doplatkom alebo príplatkom cenové rozhodnutie neuplatňuje.
32. Podľa § 6 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z. cena elektriny podľa odseku 1 písm. a) v rokoch nasledujúcich po roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky je počas doby podpory podľa § 3 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z. rovnaká ako v roku, v ktorom bolo zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky.
33. Podľa § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. úrad zmení cenu elektriny podľa odseku 3 a ponúknuť cenu elektriny podľa odseku 4 na jeden kalendárny rok korekciou, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu

elektriny a ceny emisných kvót, ktoré sa použili na plnenie povinnosti podľa osobitného predpisu.

34. Úrad pri určovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2025 postupoval podľa § 6 ods. 3 a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a § 43, § 44 a § 47 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
35. Cena elektriny pre stanovenie doplatku pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacom motore s palivom zemný plyn na rok 2025 je vo výške 101,22 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 89,54 eura/MWh určenej podľa § 47 ods. 6 písm. c) prvého bodu vyhlášky č. 154/2024 Z. z. a korekcie P_{zn} na zemný plyn zverejnenej na webovom sídle úradu podľa § 44 ods. 5 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. vo výške 11,68 eura/MWh na rok 2025.
36. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4878-2025-BA.
37. Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vplyv ceny elektriny na odberateľov elektriny tak, že toto rozhodnutie nemá priamy vplyv na sadzby za dodávku elektriny a tarify za distribúciu elektriny pre jednotlivých odberateľov elektriny, ale nepriamo, v budúcich rokoch bude mať negatívny dopad na tarifu za prevádzkovanie systému len za predpokladu nižších cien elektriny na trhu ako cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z.
38. Podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu nebola regulovanému subjektu pri výstavbe zariadení výrobcu elektriny poskytnutá.
39. Zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky 15. 07. 2025.
40. Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí 14. 07. 2040.
41. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

Veolia Energia Lučenec, a.s., Ulica partizánska 1/1990, 984 01 Lučenec