



ROZHODNUTIE

Číslo: 0085/2025/E-KV
Číslo spisu: 6346-2024-BA

Bratislava 25. 11. 2024

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 zmeny rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 v znení rozhodnutia č. 0125/2024/E-KV z 06. 05. 2024, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a v súlade s § 6 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 v spojení s § 43 ods. 16 a § 44 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **MH Teplárenský holding, a.s.**, Turbínová 3, 831 04 Bratislava - mestská časť Nové Mesto, IČO 36 211 541 **m e n í** rozhodnutie č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 v znení rozhodnutia č. 0125/2024/E-KV z 06. 05. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2025 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 v znení rozhodnutia č. 0125/2024/E-KV z 06. 05. 2024 sa pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku:

b) „110,3730 eura/MWh“ pre generátor elektriny (TG4) nahrádza pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku „108,6677 eura/MWh“.

Uvedené ceny sú bez dane z pridanej hodnoty.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 v znení rozhodnutia č. 0125/2024/E-KV z 06. 05. 2024 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 v znení rozhodnutia č. 0125/2024/E-KV z 06. 05. 2024.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 31. 10. 2024 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 40650/2024/BA, založený v spise č. 6346-2024-BA, návrh na zmenu rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 v znení rozhodnutia č. 0125/2024/E-KV z 06. 05. 2024, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny „KVET - Turbogenerátor č. 1 - 4“ s celkovým

inštalovaným výkonom 49,731 MW (ďalej len „rozhodnutie“), nachádzajúcim sa na adrese Košická 11, 011 87 Žilina, (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava - mestská časť Nové Mesto, IČO 36 211 541 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo v súlade s § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., 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.“), vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“) a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).
3. Regulovaný subjekt doplnil 12. 11. 2024 návrh ceny podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu 41788/2024/BA.
4. Úrad uvádza, že dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že úrad zverejnil podľa § 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. Korekcia P_{zn} na zemný plyn na rok 2025 je vo výške 11,68 eura/MWh a korekcia P_{zn} na hnedé uhlie na rok 2025 je vo výške 6,97 eura/MWh. Po zohľadnení korekcie P_{zn} na zemný plyn na rok 2025 a na hnedé uhlie na rok 2025 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku v zmysle § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny.
5. 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 jednotlivé skupiny odberateľov.
6. Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vplyv ceny elektriny na jednotlivé skupiny 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.
7. Zariadenie výrobcu elektriny má celkový inštalovaný výkon 49,731 MW (z toho generátory elektriny TG1, TG2, TG3 49 MW a generátor elektriny TG4 0,731 MW) a bolo uvedené do prevádzky v roku 1967 (TG1), 1974 (TG2), 1985 (TG3) a po rekonštrukcii v novembri 2009 (TG1, TG2, TG3) a po modernizácii 30. 11. 2012 (TG4).
8. Právo na podporu doplatkom pre generátory elektriny TG1, TG2, TG3 sa skončilo 30. 11. 2024, pre generátor elektriny TG4 sa skončí 29. 11. 2027.
9. 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.
10. 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 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.

11. 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.
12. Podľa § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. úrad zmení cenu elektriny podľa odseku 3 a ponúknutú 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.
13. Podľa § 14 ods. 14 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. ak v priebehu obdobia poberania podpory doplatkom alebo príplatkom dôjde k zmene ceny elektriny na stanovenie doplatku alebo príplatku alebo technológie výroby elektriny, je regulovaný subjekt povinný podať návrh na zmenu cenového rozhodnutia, a to do 30 dní, odkedy táto zmena nastala.
14. 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. 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.
15. Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2025 postupoval podľa § 6 ods. 3 a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a § 43 ods. 16 a § 44 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
16. Cena elektriny pre stanovenie doplatku sa určila vo výške 108,6677 eura/MWh pre generátor elektriny TG4, ktorá je váženým priemerom cien 89,30 eura/MWh, korekcie na hnedé uhlie vo výške 0,67 eura/MWh na rok 2014, korekcie vo výške -0,39 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -1,51 eura/MWh na rok 2017, korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023, korekcie vo výške 7,63 eura/MWh na rok 2024 a korekcie vo výške 6,97 eura/MWh na rok 2025 (zo spaľovania 90,96 % podielu hnedého uhlia) a 81,71 eura/MWh, korekcie na zemný plyn vo výške 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie vo výške -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie vo výške -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -4,20 eura/MWh na rok 2017, korekcie vo výške -4,68 eura/MWh na rok 2018, korekcie vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019, korekcie vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020, korekcie vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021, korekcie vo výške -4,91 eura/MWh na rok 2022, korekcie vo výške 20,26 eura/MWh na rok 2023, korekcie vo výške 48,53 eura/MWh na rok 2024 a korekcie vo výške 11,68 eura/MWh na rok 2025 (zo spaľovania 0,0904 % podielu zemného plynu).
17. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6346-2024-BA.
18. Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2025 uplatní doplatok, vychádzal z údajov predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:
 1. predpokladaná ročná výroba elektriny 5 545 MWh/rok,
 2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 5 545 MWh/rok,

3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 180 MWh/rok,
 4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 5 365 MWh/rok.
19. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny alebo schválení ceny.
 20. Podľa § 43 ods. 16 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. sa výrobcom elektriny s nárokom na korekciu podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. určí cena len na obdobie roku t, t. j. na rok 2025.
 21. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2025.
 22. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav vecí a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
 23. 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 správne mu 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 správne mu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správne mu orgánom a obsah vlastných evidencií správne mu orgánu sa považujú za skutočnosti známe správne mu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správne mu orgánu dokladovať.
 24. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnuť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
 25. Na toto konanie sa podľa § 41 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
 26. 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:

MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava - mestská časť Nové Mesto