



ROZHODNUTIE

Číslo: 0125/2024/E-KV
Spis číslo: 948-2024-BA

Bratislava 06. 05. 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, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku

r o z h o d o l

podľa § 17 ods. 2 písm. d) a § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 6 ods. 3 a 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 § 7 ods. 3 písm. a), § 7 ods. 5 a § 7 ods. 7 v spojení s § 11 ods. 7 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 370/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností na návrh regulovaného subjektu tak, že **m e n í** rozhodnutie č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022, ktorým bola schválená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s palivom hnedé uhlie a zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KVET – Turbogenerátor č. 1 – 4“ s celkovým inštalovaným výkonom 49,731 MW nachádzajúcom sa na adrese MHTH – závod Žilina, Košická 11, 011 87 Žilina, pre regulovaný subjekt **MH Teplárenský holding, a.s.**, Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto, IČO: 36 211 541 na rok 2024:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku „a) 89,6770 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3),
b) 89,9425 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4)“.

nahrádza pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku

„a) 110,5660 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3),
b) 110,3730 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4)“.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 30. 10. 2023 doručený návrh ceny, zaevidovaný pod podacím číslom úradu 38261/2023/BA, ktorým regulovaný subjekt MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto, IČO: 36 211 541 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie rokov 2024 až 2027, vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s palivom hnedé uhlie a zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KVET – Turbogenerátor č. 1 – 4“ s celkovým inštalovaným výkonom 49,731 MW nachádzajúcom sa na adrese MHTH – závod Žilina, Košická 11, 011 87 Žilina (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo cenové konanie.
2. Úrad vydal dňa 14. 12. 2023 rozhodnutie č. 0075/2024/E-KV, ktorým zmenil rozhodnutie č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 tak, že vo výrokovvej časti rozhodnutia sa pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku 89,6770 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3) a 89,9425 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4) nahradila pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku 110,5660 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3) a 110,3730 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4).
3. Regulovaný subjekt podal voči rozhodnutiu č. 0075/2024/E-KV z 14. 12. 2023 odvolanie, ktoré bolo úradu doručené dňa 11. 01. 2024.
4. Regulačná rada ako odvolací orgán úradu rozhodla o odvolaní rozhodnutím č. 34/1404/2024/RR zo dňa 12. 03. 2024 tak, že podľa § 59 ods. 3 v spojení s § 46 a 47 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov rozhodnutie zrušila a vec vrátila prvostupňovému orgánu na nové prejednanie a rozhodnutie.
5. Podľa čl. 2 ods. 2 Ústavy Slovenskej republiky štátne orgány môžu konať iba na základe ústavy, v jej medziach a v rozsahu a spôsobom, ktorý ustanoví zákon.
6. Dňa 26. 09. 2023 vstúpila do platnosti nová vyhláška úradu č. 370/2023 Z. z., ktorá nadobudla účinnosť 01. 10. 2023.
7. Úrad v cenovom konaní použil ustanovenia § 7 ods. 3 písm. a) a § 7 ods. 5 v spojení s prílohou č. 2 k vyhláške č. 370/2023 Z. z., ktoré určujú výšku korekcie Pzn ako aj korekcie CO₂ na rok 2024 pre palivo zemný plyn a hnedé uhlie.
8. Pokiaľ ide o princípy aplikácie a zmien jednotlivých metodík pri výpočte korekcie Pzn, úrad uvádza, že v čase konania a rozhodovania o korekcii Pzn pre regulovaný subjekt vychádzal z platnej a účinnej vyhlášky úradu č. 370/2023 Z. z., ktorá obsahovala ustanovenia o spôsobe výpočtu korekcie pre rok 2024, ako aj samotnú prílohu č. 2 k vyhláške, kde boli taxatívne ustanovené jednotlivé výšky korekcií podľa použitého primárneho paliva na výrobu elektriny. Uplatnenie novej metodiky výpočtu korekcie na rok 2024 vychádza z ustanovení § 7 ods. 3 písm. a) vyhlášky č. 370/2023 Z. z., kde je ustanovený spôsob výpočtu korekcie na rok 2024. Uvedený spôsob výpočtu v sebe obsahuje princípy oboch právnych režimov, neporovnáva iba obdobie zmeny cien palív medzi rokom t (2024) a t-1 (2023), ale v matematickej rovnici je obsiahnutý aj rozdiel medzi rokmi t-2 (2022) a t-1 (2023), ktorý je vynásobený koeficientom r_t zabezpečujúcim plynulý rozklad hodnôt medzi jednotlivými obdobiami.

9. Po zohľadnení korekcie Pzn pre palivo zemný plyn a korekcie Pzn pre palivo hnedé uhlie na rok 2024 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2024 v zmysle § 7 ods. 3 písm. a) vyhlášky č. 370/2023 Z. z. došlo k zmene pevnej ceny.
10. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.
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 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, ktoré sa použili na plnenie povinnosti podľa osobitného predpisu.
13. Podľa § 14 ods. 15 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.
14. Podľa § 14 ods. 17 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.
15. Podľa § 18i ods. 1 zákona č. 309/2009 Z. z. podmienky podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa § 3 tohto zákona v znení účinnom do 31. 12. 2018 pri zariadení výrobcu elektriny, ktoré bolo uvedené do prevádzky pred 01. 01. 2019 zostávajú zachované podľa tohto zákona v znení účinnom do 31. 12. 2018, ak odsek 3 neustanovuje inak.
16. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 11960/2024/BA z 13. 03. 2024 regulovanému subjektu s názvom „Oznámenie o ďalšom konaní, prejednaní veci a výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich pracovných dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
17. Regulovaný subjekt sa k oznámeniu o ďalšom konaní, prejednaní veci a výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote vyjadril v písomnej forme listom z 10. 04. 2024 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 15013/2024/BA. Regulovaný subjekt vo vyjadrení uvádza, že „Podpora doplatkom pre generátory elektriny (TG1, TG2, TG3) zariadenia „KVET – Turbogenerátor č. 1 – 4“ s celkovým inštalovaným výkonom 49,731 MW, nachádzajúce sa na adrese MHTH – závod Žilina, Košická 11, 011 87 Žilina, skončí dňa 30.11.2024. Z uvedených dôvodov sa domnievame, že pri riadnom zohľadnení § 7 ods. 11 Vyhlášky by cena elektriny pre určenie doplatku nemala byť totožná s cenou uvedenou v nami odvolaním napadnutom rozhodnutí, ale táto by mala byť práve z dôvodu nemožnosti „rozpustenia“ cenového nárastu v rámci dlhšieho časového obdobia, vyššia.“.

18. Úrad uvádza, že pri skúmaní a vyhodnocovaní postupu podľa § 7 ods. 11 vyhlášky č. 370/2023 Z. z., ktorý navrhuje vo svojom vyjadrení aj regulovaný subjekt, vychádza zo skutočnosti, že podpora doplatkom pre zariadenia regulovaného subjektu „TG1, TG2 a TG3“ sa skončí 30. 11. 2024, čo znamená, že zohľadnenie zostávajúcej doby podpory a jej vplyv na určenie korekcie Pzn sa uplatňuje v cenovom konaní na rok 2024. Uvedené uplatnenie sa prejavuje v tom, že korekcia Pzn pre palivo zemný plyn je podľa tohto cenového rozhodnutia vo výške 84,66 eura/MWh a nie vo výške 48,53 eura/MWh podľa prílohy č. 2 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. Zároveň ale pri palive hnedé uhlie nedošlo ku rozdielnemu uplatneniu hodnôt od účinnosti vyhlášky č. 370/2023 Z. z. (od 01. 10. 2023) oproti predchádzajúcej právnej úprave, nie je dôvod na matematickú zmenu v prípade paliva hnedé uhlie, ako to navrhuje regulovaný subjekt. Podľa oboch právnych úprav je hodnota korekcie Pzn na palivo hnedé uhlie vo výške 7,63 eura/MWh. Korekcia Pzn na palivo hnedé uhlie na rok 2024 nebola pri výpočte znížená na nižšiu úroveň ako korekcia podľa predchádzajúcej vyhlášky. Regulovaný subjekt ukončí podporu doplatkom na palivo hnedé uhlie v zmysle § 7 ods. 11 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. Úrad aplikoval v prípade generátorov „TG1, TG2 a TG3“ individuálny postup podľa § 7 ods. 11 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. a v prípade generátora „TG4“ hodnoty korekcie podľa prílohy č. 2 k vyhláške č. 370/2023 Z. z.
19. Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vplyv cenového rozhodnutia 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.
20. Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2024 postupoval podľa § 7 ods. 3 písm. a), § 7 ods. 5, § 7 ods. 7 a § 11 ods. 7 v spojení s prílohou č. 2 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. a vychádzal zo schválenej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok predchádzajúci roku 2024 na základe času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky a korekcie. Táto cena elektriny pre stanovenie doplatku pre rok 2023 je pre zariadenie výrobcu elektriny podľa rozhodnutia úradu č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 vo výške:
- a) 89,6770 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3), ktorá je váženým priemerom cien 88,72 eura/MWh (zo spaľovania 87,52 % podielu hnedého uhlia), korekcie 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 a korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023, a 83,65 eura/MWh (zo spaľovania 12,48 % podielu zemného plynu), korekcie 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 a korekcie vo výške 20,26 eura/MWh na rok 2023,
 - b) 89,9425 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4), ktorá je váženým priemerom cien 89,30 eura/MWh (zo spaľovania 87,52 % podielu hnedého uhlia), korekcie 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 a korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023, a 81,71 eura/MWh (zo spaľovania 12,48 % podielu zemného plynu), korekcie 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 a korekcie vo výške 20,26 eura/MWh na rok 2023.

21. Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2024 sa určila § 7 ods. 3 písm. a), § 7 ods. 5, § 7 ods. 7 a § 11 ods. 7 v spojení s prílohou č. 2 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. vo výške:
- a) 110,5660 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3), ktorá je váženým priemerom cien 88,72 eura/MWh (zo spaľovania 98 % podielu hnedého uhlia), korekcie 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 na emisné kvóty pre hnedé uhlie na rok 2024 vo výške 12,08 eura/MWh a 83,65 eura/MWh (zo spaľovania 2 % podielu zemného plynu), korekcie 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 84,66 eura/MWh na rok 2024 a korekcie na emisné kvóty pre zemný plyn na rok 2024 vo výške 6,89 eura/MWh,
 - b) 110,3730 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4), ktorá je váženým priemerom cien 89,30 eura/MWh (zo spaľovania 98 % podielu hnedého uhlia), korekcie 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 a korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023, korekcie vo výške 7,63 eura/MWh na rok 2024 a korekcie na emisné kvóty pre hnedé uhlie na rok 2024 vo výške 12,08 eura/MWh a 81,71 eura/MWh (zo spaľovania 2 % podielu zemného plynu), korekcie 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 na emisné kvóty pre zemný plyn na rok 2024 vo výške 6,89 eura/MWh.
22. Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2024 uplatní doplatok, vychádzal z údajov na rok 2024 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:
- a) predpokladaná ročná výroba elektriny 82 259 MWh/rok,
 - b) predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 79 153 MWh/rok,
 - c) predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 3 342 MWh/rok,
 - d) predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 75 811 MWh/rok.
23. 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