



ROZHODNUTIE

Číslo: 0117/2022/E-KV
Číslo spisu: 4656-2022-BA

V Bratislave dňa 28. 09. 2022

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 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a v súlade s § 6 ods. 3 a 5 a § 3c 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, 8 a 10 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **MH Teplárenský holding, a.s.**, Turbínová 3, 831 04 Bratislava - mestská časť Nové Mesto, IČO 36211541 **u r č u j e** na obdobie od 15. 02. 2022 do 31. 12. 2022 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške 60,5273 eura/MWh, vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s palivom zemný plyn a čierne uhlie v rekonštruovanom zariadení výrobcu elektriny: „KVET TG2“ s celkovým inštalovaným výkonom 66 MW, nachádzajúcom sa na adrese Teplárenská 3, 042 92 Košice.

Uvedené ceny sú bez dane z pridanej hodnoty.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 23. 08. 2022 pod podacím číslom úradu 26405/2022/BA doručený návrh ceny, ktorým regulovaný subjekt MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava - mestská časť Nové Mesto, IČO 36211541 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2022 vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s palivom zemný plyn a čierne uhlie v rekonštruovanom zariadení výrobcu elektriny: „KVET TG2“ s celkovým inštalovaným výkonom 66 MW, nachádzajúcom sa na adrese Teplárenská 3, 042 92 Košice (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo cenové konanie.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny 13. 09.2022 elektronickým podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu 27986/2022/BA.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny zistil, že výpočet ceny navrhovanej regulovaným subjektom vo výške 64,68 eura/MWh je v rozpore s § 10 ods. 10 vyhlášky úradu č. 18/2017 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. 18/2017 Z. z.“).

Podľa § 10 ods. 10 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. cena elektriny podľa odsekov 3 až 5 sa pre zariadenie výrobcu elektriny upravuje podľa roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky korekciou Pznt podľa § 8 ods. 13 až 15, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín použitých na výrobu elektriny.

Zariadenie výrobcu elektriny bolo pôvodne uvedené do prevádzky v roku 1967, rekonštruované v októbri 2008 a po ďalšej rekonštrukcii a modernizácii uvedené do prevádzky 15. 02. 2022 v zmysle znaleckého posudku č. 10/2021 z 30. 03. 2022, ktorý vypracoval znalec Ing. Ján Kuchár, PhD. (ďalej len „znalecký posudok“).

Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí 14. 02. 2037.

Regulovaný subjekt predložil s návrhom ceny výrobcu elektriny pre zariadenia výrobcu elektriny znalecký posudok, v ktorom je uvedené aj zhodnotenie primeranosti nákladov vynaložených na rekonštrukciu alebo modernizáciu podľa § 7 ods. 10 písm. e) vyhlášky č. 18/2017 Z. z. a v ktorom znalec deklaruje, že náklady na realizáciu diela sú v primeranej relácii k referenčnej hodnote investičných nákladov podľa § 7 ods. 15 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. Náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny sú vyššie ako 60 % investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia, a preto sa doplatok neznižuje podľa § 6 ods. 8 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.“).

Podľa § 3c ods. 1 druhej vety zákona č. 309/2009 Z. z. ukončenie rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny preukazuje výrobca elektriny právoplatným kolaudačným rozhodnutím alebo znaleckým posudkom, v ktorom sa uvedie dátum, kedy bola rekonštrukcia alebo modernizácia technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny ukončená, ak sa kolaudácia stavby nevyžaduje.

Podľa § 3c ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. podpora podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. sa vzťahuje na zariadenie na kombinovanú výrobu po dobu 15 rokov od ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW.

Podľa § 3c ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. podpora podľa § 3c ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. sa vzťahuje na elektrinu vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ak

- a) dosiahnutá celková účinnosť kombinovanej výroby je najmenej 80 % pri zariadeniach na kombinovanú výrobu podľa § 2 ods. 2 písm. a) prvého bodu a tretieho bodu a 75 % pri ostatných zariadeniach na kombinovanú výrobu; na účel vyhodnotenia celkovej účinnosti kombinovanej výroby sa nezapočítava obdobie kalendárneho roka, počas ktorého sa zariadením na kombinovanú výrobu zabezpečujú podporné služby pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
- b) najmenej 60 % z tepla vyrobeného v zariadení na kombinovanú výrobu sa dodá centralizovaným zásobovaním teplom a
- c) najmenej 60 % z celkovej dodávky tepla centralizovaným zásobovaním teplom podľa písmena b) je dodávkou tepla pre verejnosť.

Podľa § 3c ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z. ak nie sú splnené podmienky podpory podľa § 3c ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z., množstvo elektriny vyrobené vysoko účinnou kombinovanou výrobou, na ktoré je možné uplatniť podporu podľa § 3c ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z., sa znižuje o

- a) 3 % za každé chýbajúce percento podľa odseku 5 písm. a) zaokrúhlené nahor,
- b) 5 % za každé chýbajúce percento podľa odseku 5 písm. b) a c) zaokrúhlené nahor.

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 podľa § 3 ods. 1 písm. c) alebo e) zákona č. 309/2009 Z. z. 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.

Podľa § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. úrad zmení cenu elektriny podľa § 6 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z. a ponúknutú cenu elektriny podľa odseku § 6 ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. na jeden kalendárny rok korekciou, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny.

Podľa § 6 ods. 10 zákona č. 309/2009 Z. z. úrad cenu elektriny určí tak, aby podpora podľa § 3 ods. 1 písm. c) nepresiahla rozdiel medzi celkovými priemernými nákladmi na výrobu elektriny a trhovou cenou elektriny. Pri výpočte celkových priemerných nákladov na výrobu elektriny maximálna miera návratnosti nákladov nepresiahne diskontnú sadzbu oznámenú Európskou komisiou v Úradnom vestníku Európskej únie platnú v čase určenia ceny elektriny.

Podľa § 6 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z. ak sa na výstavbu zariadenia výrobcu elektriny, rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny poskytla podpora z podporných programov financovaných zo štátneho rozpočtu, úrad zníži cenu elektriny tak, aby poskytnutá podpora podľa § 3 ods. 1 písm. c) zodpovedala maximálnej miere návratnosti nákladov podľa odseku 10.

Podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu bola poskytnutá regulovanému subjektu pri výstavbe zariadení výrobcu elektriny.

Úrad vyhodnotil, že pri viac ako 0 % znížení ceny elektriny by poskytnutá podpora podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. už nezodpovedala maximálnej miere návratnosti nákladov podľa § 6 ods. 10 zákona č. 309/2009 Z. z., preto úrad pristupuje k zníženiu cenu elektriny o 0 %.

Podľa § 14 ods. 17 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon 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, je regulovaný subjekt povinný podať návrh na zmenu cenového rozhodnutia, a to do 30 dní, odkedy táto zmena nastala.

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.

Úrad pri určovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie od 15. 02. 2022 do 31. 12. 2022 obdobia postupoval podľa § 7, 8 a 10 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. Cena elektriny pre stanovenie doplatku pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s palivom zemný plyn a čierne uhlie sa určuje vo výške 60,5273 eura/MWh, ktorá je váženým priemerom cien 59,26 eura/MWh (zo spaľovania 41,33 % podielu čierneho uhlia) a 68,50 eura/MWh, korekcie na zemný plyn vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021 a korekcie vo výške -4,91 eura/MWh na rok 2022 (zo spaľovania 58,67 % podielu zemného plynu).

Úrad listom č. 28308/2022/BA z 21. 09. 2022 oznámil regulovanému subjektu, že pred vydaním rozhodnutia sa má možnosť podľa § 33 ods. 2 v spojení s § 27 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vyjadriť sa k jeho podkladom, k spôsobu jeho zistenia a navrhovať jeho doplnenie, a to do desiatich dní odo dňa doručenia výzvy. Regulovaný subjekt sa v určenej lehote písomne vyjadril 23. 09. 2022 podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu č. 28758/2022/BA. Vo svojom vyjadrení regulovaný subjekt súhlasil bez pripomienok so započítaním korekcie P_{zn} na rok 2021 a 2022 a následným určením ceny vo výške 60,5273 eura/MWh.

Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2022 uplatní doplatok, vychádzal z údajov na rok 2022 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:

1. predpokladaná ročná výroba elektriny 180 548 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 180 548 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 8 392 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 172 156 MWh/rok.

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.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

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