

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0004/2021/E-KV  
Spis číslo: 5252-2020-BA

Bratislava 25. 08. 2020

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. 0003/2019/E-KV z 20. 02. 2019 v znení rozhodnutia č. 0013/2019/E-KV z 26. 03. 2019 v znení rozhodnutia č. 0010/2020/E-KV z 01. 10. 2019, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a podľa § 6 ods. 3 a 5 v spojení s § 18i ods. 1 a 3 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 § 8 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 na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Teplo GGE s. r. o.**, Robotnícka 2160, 017 01 Považská Bystrica, IČO 36012424 **mení** rozhodnutie č. 0003/2019/E-KV z 20. 02. 2019 v znení rozhodnutia č. 0013/2019/E-KV z 26. 03. 2019 v znení rozhodnutia č. 0010/2020/E-KV z 01. 10. 2019 na rok 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku „80,32 eura/MWh“ nahrádza pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku „78,15 eura/MWh“.

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa na konci dopĺňa nový odsek, ktorý znie: „Cenu elektriny pre stanovenie doplatku si výrobca elektriny s právom na podporu uplatňuje u zúčtovateľa podpory, ak zariadenie výrobcu elektriny spĺňa podmienky podpory podľa 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 zariadeniu výrobcu elektriny nezaniklo právo na podporu doplatkom podľa § 3b ods. 5 a 6 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.“

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0003/2019/E-KV z 20. 02. 2019 v znení rozhodnutia č. 0013/2019/E-KV z 26. 03. 2019 v znení rozhodnutia č. 0010/2020/E-KV z 01. 10. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0003/2019/E-KV z 20. 02. 2019 v znení rozhodnutia č. 0013/2019/E-KV z 26. 03. 2019 v znení rozhodnutia č. 0010/2020/E-KV z 01. 10. 2019.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 14. 08. 2020 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 21185/2020/BA doručený návrh ceny výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok 2021, ktorým regulovaný subjekt Teplo GGE s. r. o., Robotnícka 2160, 017 01 Považská Bystrica, IČO 36012424 (ďalej len „regulovaný subjekt“) navrhuje zmenu cenového rozhodnutia č. 0003/2019/E-KV z 20. 02. 2019 v znení rozhodnutia č. 0013/2019/E-KV z 26. 03. 2019 v znení rozhodnutia č. 0010/2020/E-KV z 01. 10. 2019, ktoré je platné aj na rok 2021 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“), s technológiou výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacom motore s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „Kogeneračné jednotky: TEDOM Cento T160 NG SE - 300 kWe“ s celkovým inštalovaným výkonom 0,3 MW nachádzajúcim sa na adrese Uhrovecká 2, 841 07 Bratislava. Týmto dňom začalo cenové konanie.

Podľa § 18i ods. 1 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.“) 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.

Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon 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 nepatrne zníži tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú hradia všetci odberatelia elektriny. Zníženie tarify za prevádzkovanie systému v budúcom roku úrad odhaduje asi o -0,00016492 €/MWh, čo v percentuálnom vyjadrení znamená dopad -0,0007 % pri predpokladanej ročnej výrobe elektriny 1 728 MWh, na ktorú si regulovaný subjekt uplatní doplatok.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je výrazná zmena ekonomických parametrov podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. v spojení s § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z., ktorá vyplynula zo zmeny výšky korekcie na rok 2021 pre primárne palivo zemný plyn s technológiou výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa § 8 ods. 5 vyhlášky 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 § 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.

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.

Podľa § 14 ods. 14 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z., ak v priebehu obdobia poberania podpory doplatkom dôjde k zmene ceny elektriny na stanovenie doplatku alebo technológie výroby, je regulovaný subjekt povinný podať návrh na zmenu cenového rozhodnutia, a to do 30 dní, odkedy táto zmena nastala.

Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2021 postupoval podľa § 7 ods. 17 a § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. a vychádzal zo schválenej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na roky predchádzajúce roku 2021 na základe času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky a korekcie. Táto cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2020 je pre zariadenie výrobcu elektriny regulovaného subjektu podľa rozhodnutia úradu č. 0003/2019/E-KV z 20. 02. 2019 v znení rozhodnutia č. 0013/2019/E-KV z 26. 03. 2019 v znení rozhodnutia č. 0010/2020/E-KV z 01. 10. 2019 pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v zariadení výrobcu „Kogeneračné jednotky: TEDOM Cento T160 NG SE - 300 kWe“ s celkovým inštalovaným výkonom 0,3 MW vo výške 80,32 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 75,04 eura/MWh a korekcie na zemný plyn vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019 a korekcie vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020.

Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2021 sa určila podľa § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške 78,15 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 75,04 eura/MWh, korekcie vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019 a korekcie na zemný plyn vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020 a korekcie vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021.

Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2021 uplatní doplatok, vychádzal z údajov na rok 2021 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:

1. predpokladaná ročná výroba elektriny 1 800 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 1 800 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 72 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 1 728 MWh/rok

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

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, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, 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

Jozef Mihok  
podpredseda

**Rozhodnutie sa doručí:**

Teplo GGE s. r. o., Robotnícka 2160, 017 01 Považská Bystrica