

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0059/2020/E-KV  
Spis číslo: 4234-2019-BA

Bratislava 19. 11. 2019

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 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 § 3c 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 zákona č. 309/2018 Z. z. a § 7 ods. 17 a § 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 vyhlášky č. 178/2019 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Tepláreň Košice, a. s. v skratke TEKO, a. s.**, Teplárenská 3, 042 92 Košice, IČO 36 211 541 **s c h v a ľ u j e :**

- a) na obdobie od 13. 08. 2019 do 31. 12. 2019 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške 75,04 eura/MWh,
- b) na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške 78,73 eura/MWh

vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v štyroch spaľovacích motoroch s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KVET KGZ“, s celkovým inštalovaným výkonom 37,5 MW (4 x 9,375 MWe), 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 07. 11. 2019 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 39422/2019/BA doručený návrh ceny výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorým regulovaný subjekt Tepláreň Košice, a. s. v skratke TEKO, a. s., Teplárenská 3, 042 92 Košice, IČO 36 211 541 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie ceny elektriny pre stanovenie doplatku na roky 2019 až 2021 vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v štyroch spaľovacích motoroch s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KVET KGZ“, s celkovým inštalovaným výkonom 37,5 MW (4 x 9,375 MWe), nachádzajúcom sa na adrese Teplárenská 3, 042 92 Košice. 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 zákona č. 309/2018 Z. z. (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.

Zariadenie výrobcu elektriny bolo pôvodne uvedené do prevádzky v októbri 2005 (protitlaková parná turbína TG1 s palivom zemný plyn a čierne uhlie) a po rekonštrukcii uvedené do prevádzky na základe realizovaných funkčných skúšok pre zdroj v paralelnej prevádzke s distribučnou sústavou VSD, a.s. dňa 13. 08. 2019 v zmysle znaleckého posudku č. 9/2019 z 25. 09. 2019, ktorý vypracoval znalec Ing. Ján Kuchár, PhD. (ďalej len „znalecký posudok“).

Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí 12. 08. 2034.

Regulovaný subjekt predložil s návrhom ceny výrobcu elektriny pre zariadenia výrobcu elektriny znalecký posudok, v ktorom znalec v časti III. bod 4. konštatuje: „Realizácia projektu Výstavba technológie na vysokoúčinnú kombinovanú výrobu elektriny a tepla ako náhrady TG1 spĺňa podmienky rekonštrukcie a modernizácie v zmysle § 29 ods. 4 zákona č. 595/2003 Z. z. ako aj v zmysle § 3c ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. spĺňa kritériá vysokoúčinnnej kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa § 2 ods. 2 písm. j) bod 3. Skutočné náklady na realizáciu diela sú vyššie ako referenčná hodnota investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia a predstavujú prakticky 195 % vo vzťahu k referenčnej hodnote.“

Podľa druhej vety § 3c 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.“) 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) 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 odseku 4 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 odseku 5, množstvo elektriny vyrobené vysoko účinnou kombinovanou výrobou, na ktoré je možné uplatniť podporu podľa odseku 4, 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 § 6 ods. 4 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 o regulácii 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 o regulácii, 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 vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) 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 zvýši tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú hradia všetci odberatelia elektriny. Zvýšenie tarify za prevádzkovanie systému v budúcom roku úrad odhaduje asi o 0,04215 €/MWh, čo v percentuálnom vyjadrení znamená dopad 0,1562 % pri predpokladanej ročnej výrobe elektriny 257 019 MWh, na ktorú si regulovaný subjekt uplatní doplatok.

Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie od roku 2019 až 2021 postupoval podľa § 7 ods. 12 a 17, § 8 a 10 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. Cena elektriny sa pre stanovenie doplatku pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacích motoroch s palivom zemný plyn určila:

- a) na obdobie od 13. 08. 2019 do 31. 12. 2019 (rok 2019) vo výške 75,04 eura/MWh,
- b) na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 vo výške 78,73 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 75,04 eura/MWh a korekcie na zemný plyn vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020.

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

Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2019 a 2020 uplatní doplatok, vychádzal z údajov pre rok 2020 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:

1. predpokladaná ročná výroba elektriny 261 750 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 261 750 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 4 731 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 257 019 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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.  
predseda

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.  
podpredseda

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Tepláreň Košice, a. s. v skratke TEKO, a. s., Teplárenská 3, 042 92 Košice

