

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0070/2021/E-KV
Číslo spisu: 801-2021-BA

Bratislava 17. 03. 2021

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 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. 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 **Bytkomfort, s.r.o.**, SNP 9, 940 02 Nové Zámky, IČO 36555193 **s c h v a ľ u j e**:

- a) na obdobie od 31. 12. 2020 do 31. 12. 2020 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške 75,64 eura/MWh,
- b) na obdobie od 01. 01. 2021 do konca 5. regulačného obdobia pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške 73,47 eura/MWh

vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacích motoroch s palivom zemný plyn v rekonštruovanom zariadení výrobcu elektriny: „CTZ - KVET“ s celkovým inštalovaným výkonom 4,682 MW (KGJ1 2,678 MW a KGJ2 2,004 MW), nachádzajúcom sa na adrese Dvorská cesta, Nové Zámky, par. č. 6014/5, k. ú. Nové Zámky.

Uvedené ceny sú bez dane z pridanej hodnoty.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 03. 02. 2021 pod podacím číslom úradu 2913/2021/BA doručený návrh ceny, ktorým regulovaný subjekt Bytkomfort, s.r.o., SNP 9, 940 02 Nové Zámky, IČO 36555193 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie ceny elektriny pre stanovenie doplatku na roky 2020 až do konca 5. regulačného obdobia vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacích motoroch s palivom zemný

plyn v zariadení výrobcu elektriny: „CTZ - KVET“ s celkovým inštalovaným výkonom 4,682 MW (KGJ1 2,678 MW a KGJ2 2,004 MW) (ďalej len „návrh ceny“), nachádzajúcom sa na adrese Dvorská cesta, Nové Zámky, par. č. 6014/5, k. ú. Nové Zámky. Týmto dňom začalo cenové konanie.

Úrad 08. 03. 2021 listom č. 6733/2021/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 14 ods. 12 v spojení s § 45e zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) na označenie a preukázanie obchodného tajomstva podľa § 17 zákona č. 513/1991 Zb. Obchodného zákonníka, a to v lehote desať dní odo dňa doručenia výzvy. Regulovaný subjekt sa k výzve na preukázanie obchodného tajomstva vyjadril 11. 03. 2021 podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu 7372/2021/BA.

Zariadenie výrobcu elektriny bolo pôvodne uvedené do prevádzky v roku 2002, generátor elektriny KGJ1 rekonštruovaný v roku 2009 a KGJ2 rekonštruovaný v roku 2010 a po rekonštrukcii generátory elektriny KGJ1 a KGJ2 uvedené do prevádzky 31. 12. 2020 v zmysle znaleckého posudku č. 1/2021 z 31. 12. 2020, ktorý vypracoval znalec Ing. Marián Švagrovský.

Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí 30. 12. 2035.

Regulovaný subjekt predložil s návrhom ceny výrobcu elektriny pre zariadenia výrobcu elektriny odborné vyjadrenie č. 3/2021 z 18. 01. 2021 vo veci posúdenia výšky investičných nákladov na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny voči referenčným investičným nákladom na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia vypracovaný znalcom Ing. Mariánom Švagrovským, v ktorom znalec konštatuje: „reálne investičné náklady na modernizáciu technologickej časti zariadenia vzťahované na jednotku elektrického výkonu nie sú v prípade predmetného zariadenia nižšie ako 60 % referenčnej hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia v súlade s vyhláškou č. 18/2017 Z. z.“.

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) 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 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 § 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 § 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. 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, 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 nepatrne zníži tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú hradia všetci odberatelia elektriny. Zníženie tarify za prevádzkovanie systému v budúcom roku úrad odhaduje asi o -0,00725252 €/MWh, čo v percentuálnom vyjadrení znamená dopad -0,03055 % pri predpokladanej ročnej výrobe elektriny 27 970 MWh, na ktorú si regulovaný subjekt uplatní doplatok.

Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie od roku 2020 až do konca 5. regulačného obdobia postupoval podľa § 7 ods. 12 a 17, § 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. Cena elektriny sa pre stanovenie doplatku pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacích motoroch s palivom zemný plyn určuje:

- a) na obdobie od 31. 12. 2020 do 31. 12. 2020 vo výške 75,64 eura/MWh,

b) na obdobie od 01. 01. 2021 do konca 5. regulačného obdobia vo výške 73,47 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 75,64 eura/MWh a korekcie pre zemný plyn vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021.

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 2020 uplatní doplatok, vychádzal z údajov na rok 2020 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:

1. predpokladaná ročná výroba elektriny 86,239 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 86,239 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 1,677 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 84,562 MWh/rok.

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 28 670 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 28 670 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 700 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 27 970 MWh/rok.

Na toto konanie sa podľa § 41 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. 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.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt do konca 5. regulačného obdobia (do 31. 12. 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. 12. 2022.

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

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

Bytkomfort, s.r.o., SNP 9, 940 02 Nové Zámky