

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0286/2020/E

Bratislava 05. 05. 2020

Číslo spisu: 4043-2020-BA

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. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0001/2019/E zo dňa 03. 10. 2018 v znení rozhodnutia č. 0075/2020/E zo dňa 03. 12. 2019, ktorým určil ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny

roz h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 a § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 19 a 22 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 a článkov 22 a 50 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141 **m e n í** rozhodnutie č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0001/2019/E zo dňa 03. 10. 2018 v znení rozhodnutia č. 0075/2020/E zo dňa 03. 12. 2019 na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie bodu 10 nahrádza týmto znením:

„10) Ceny za dodávku regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme GCC:

10.1) Pevné ceny regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme e-GCC:

a) pevnú cenu 50 €/MWh účtovanú medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav za nákup a predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému e-GCC,

b) pevnú cenu 115 €/MWh pre vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky za kladnú regulačnú elektrinu typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranú prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme e-GCC,

c) pevnú cenu –5 €/MWh pre vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky za zápornú regulačnú elektrinu typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranú prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme e-GCC.

10.2) Spôsob výpočtu ceny regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme IGCC:

a) Cena účtovaná medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav za nákup a predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci s ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC sa určí podľa príslušného ustanovenia multilaterálnej zmluvy IGCC (Cooperation Agreement on International Grid Control Cooperation). Regulovaný subjekt je povinný túto zmluvu poskytnúť úradu a zverejniť na svojom webovom sídle príslušnú časť zmluvy popisujúcu spôsob výpočtu ceny účtovanej medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav. Po vstupe do platnosti spoločných pravidiel zúčtovania platných pre plánované výmeny elektriny v dôsledku postupu imbalance netting podľa článku 50 ods. 1 písm. d) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195, sa cena určí podľa týchto spoločných pravidiel,

b) cenu pre vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou za kladnú regulačnú elektrinu typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranú prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC ako vážený priemer cien z aktivovanej kladnej regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu v danej štvrt'hodine. Ak v danej štvrt'hodine nebola aktivovaná žiadna kladná regulačná elektrina typu sekundárnej regulácie výkonu, cena sa určí vo výške najnižšej ponukovej ceny kladnej regulačnej elektriny poskytovateľov sekundárnej regulácie výkonu v danej štvrt'hodine,

c) cenu pre vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou za zápornú regulačnú elektrinu typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranú prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC ako vážený priemer cien z aktivovanej zápornej regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu v danej štvrt'hodine. Ak v danej štvrt'hodine nebude aktivovaná žiadna záporná regulačná elektrina typu sekundárnej regulácie výkonu, cena sa určí vo výške najvyššej ponukovej ceny zápornej regulačnej elektriny poskytovateľov sekundárnej regulácie výkonu v danej štvrt'hodine.“.

Ceny a parametre uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0001/2019/E zo dňa 03. 10. 2018 v znení rozhodnutia č. 0075/2020/E zo dňa 03. 12. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0001/2019/E zo dňa 03. 10. 2018 v znení rozhodnutia č. 0075/2020/E zo dňa 03. 12. 2019.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0001/2019/E zo dňa 03. 10. 2018 v znení rozhodnutia č. 0075/2020/E zo dňa 03. 12. 2019 ceny a tarify za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“) od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021.

Dňa 15. 04. 2020 úrad listom č. 9226/2020/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon

o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0001/2019/E zo dňa 03. 10. 2018 v znení rozhodnutia č. 0075/2020/E zo dňa 03. 12. 2019.

Dôvodom na začatie cenového konania je skutočnosť, že podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii sa zmenil spôsob vykonávania cenovej regulácie, ktorý spočíva v zmene spôsobu výpočtu ceny za dodávku regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme GCC (aktuálny systém e-GCC - v doterajšom rozhodnutí označený všeobecne ako GCC) na obstaranie v novom systéme označenom ako IGCC v súlade s nariadením Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195“).

Systém IGCC je schválený ako implementačný projekt pre európsku platformu pre imbalance netting podľa článku 22 ods. 5 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195, preto sa pri spôsobe výpočtu ceny za dodávku regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme IGCC postupuje podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195. Zároveň úrad pri zohľadnení aplikácie systému IGCC subjektom Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., postupoval podľa § 12 ods. 1 písm. g) zákona o regulácii v spojení s § 14 ods. 18 zákona o regulácii, pričom vyhláška 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) sa použila primerane. Doterajšie ceny v bode 10 rozhodnutia označené ako GCC sa označia ako ceny v systéme e-GCC (nový bod 10.1) a dopĺňa sa spôsob určenia ceny v systéme IGCC (nový bod 10.2), pričom oba systémy spĺňajú filozofiu súhrnného systému GCC, čo je zohľadnené v predvetí bodu 10.

Z dôvodu zohľadnenia možnosti flexibility začatia obstarávania regulačnej elektriny v systéme IGCC boli v rozhodnutí ponechané aj doterajšie ceny označené ako e-GCC, pričom regulovaný subjekt uplatní ceny, alebo spôsob výpočtu ceny podľa toho, v ktorom zo systémov GCC regulačnú elektrinu obstaral.

V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona o regulácii, nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 a primerane podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z. Cenová regulácia za poskytovanie podporných služieb a dodávku regulačnej elektriny v systéme IGCC sa vykonáva spôsobom podľa § 11 ods. 1 písm. g) zákona o regulácii, a to rozdelením nákladov podľa článku 22 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195, pričom výsledkom výpočtu sú maximálne ceny.

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8294-2017-BA, k rozhodnutiu č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3527-2018-BA, k rozhodnutiu č. 0001/2019/E zo dňa 03. 10. 2018,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3601-2019-BA, k rozhodnutiu č. 0075/2020/E zo dňa 03. 12. 2019,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4043-2020-BA.

Vplyv cien za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny v období odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2021 oproti obdobiu od 1. januára 2020 do dňa doručenia rozhodnutia bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený na odberateľov elektriny takto:

Celkové dopady nie je možné vyhodnotiť, pretože dochádza k zmene spôsobu výpočtu ceny za dodávku regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme e-GCC na systém IGCC. Pri spôsobe výpočtu ceny za dodávku regulačnej elektriny

typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme IGCC sa postupuje podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195. Vzhľadom na to, že známy je len spôsob výpočtu ceny účtovanej medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav a dopredu nepoznáme jednotnú zúčtovaciu cenu pre celý systém IGCC, nie je možné vyhodnotiť vplyv ceny na jednotlivé skupiny odberateľov.

Úrad dňa 27. 04. 2020 listom č. 9340/2020/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom č. PS/2020/005827 doručeným úradu prostredníctvom elektronickej pošty dňa 05. 05. 2020 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 12131/2020/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že nemá pripomienky k zmene rozhodnutia.

Podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii úrad z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenil spôsob vykonávania cenovej regulácie.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2021.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. g), § 3 písm. g), nariadením Komisie (EÚ) 2017/2195 a primerane podľa § 19 a 22 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto 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:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26