

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2019/E

Bratislava 03. 10. 2018

Číslo spisu: 3527-2018-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 zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci zmeny rozhodnutia č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017, ktorým určil ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny

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 zákona č. 164/2017 Z. z. 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 vyhlášky č. 207/2018 Z. z. 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 na obdobie od 1. januára 2019 do 31. decembra 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1) až 11) nahrádza týmto znením:

„1) Maximálna cena za poskytovanie jednotlivých druhov podporných služieb (PpS) je

42,30 €/MW/h za primárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu ± 26 MW),

27,90 €/MW/h za sekundárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu ± 145 MW),

14,31 €/MW/h za 3 min. terciárnu reguláciu (+) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu + 255 MW),

10,26 €/MW/h za 3 min. terciárnu reguláciu (-) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu - 135 MW),

11,61 €/MW/h za 10 min. terciárnu (+) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 215 MW),

9,81 €/MW/h za 10 min. terciárnu (-) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu - 100 MW),

7,65 €/MW/h za 15 min. terciárnu (+) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 120 MW),

5,22 €/MW/h za 15 min. terciárnu (-) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu - 120 MW),

4,59 €/MW/h za zníženie odberu (v priemernom rozsahu - 70 MW),

3,00 €/MW/h za zvýšenie odberu (v priemernom rozsahu + 10 MW).

- 2) 6 900 000 eur ako hodnota maximálnych povolených nákladov na zabezpečenie sekundárnej regulácie napätia.
- 3) 1 000 000 eur ako hodnota maximálnych povolených nákladov na zabezpečenie služby štart z tmy.
- 4) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) PRV+ a SRV+ je 135 €/MWh.
- 5) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV15MIN+, TRV10MIN+, TRV3MIN+ je 145 €/MWh.
- 6) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) zníženie odberu je 145 €/MWh.
- 7) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) PRV- a SRV- je -25 €/MWh.
- 8) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV15MIN-, TRV10MIN-, TRV3MIN- je -35 €/MWh.
- 9) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) zvýšenie odberu je -35 €/MWh,
- 10) Pevné ceny regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme 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 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 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 GCC.

11) Hodnota ekonomického parametra:

PPS₂₀₁₉ sú plánované náklady na nákup podporných služieb v roku 2019 od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb vo výške eur.

Regulovaný subjekt môže obstarat' jednotlivé typy podporných služieb v objemoch vyšších ako sú priemerné rozsahy uvedené v bode 1) za podmienky neprekročenia maximálnych cien podľa bodu 1) a plánovaných nákladov na nákup podporných služieb podľa tohto bodu.

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 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017 ceny a tarify za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny na rok 2018 s platnosťou až do roku 2021 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“).

Dňa 10. 09. 2018 úrad listom č. 31413/2018/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0002/2018/E zo dňa 14. 11. 2017.

Dôvodom na začatie cenového konania je podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny na rok 2018. Konkrétne došlo k zmene celkových plánovaných nákladov na nákup podporných služieb od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb a plánovaných nákladov na nákup jednotlivých druhov podporných služieb v roku 2019.

Úrad v cenovom konaní vychádzal 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.

Vplyv cien za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny na rok 2019 oproti roku 2018 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený na odberateľov elektriny takto:

Celkové náklady na obstaranie podporných služieb v roku 2019 od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb vo výške eur sú priamo závislé od cien v bodoch 1), 2) a 3) sa oproti roku 2018, kedy plánované náklady na nákup podporných služieb od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb boli vo výške eur, znížili o %.

Ceny regulačnej elektriny v bodoch 4) až 10) majú vplyv na výšku platby za odchýlku a výška tohto vplyvu na jednotlivé skupiny odberateľov je veľmi závislá od správania sa týchto odberateľov elektriny. Náklady na odchýlku tvoria malú časť z celkovej koncovej ceny elektriny.

Úrad dňa 19. 09. 2018 listom č. 31504/2018/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/2018/014159 doručeným úradu dňa 28. 09. 2018 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 33143/2018/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil nasledovné:

„K bodom 1) až 3) a 11)

V súvislosti s výsledkami viacročného výberového konania na obstaranie podporných služieb (ďalej len „PpS“) na roky 2019 až 2021 (ďalej len „VVK“) boli dosiahnuté cenové úspory z obstaraného objemu jednotlivých typov PpS v celkovej výške približne EUR v roku 2019, EUR v roku 2020 a EUR v roku 2021 voči maximálnym cenám podľa platného Rozhodnutia. Hlavným dôvodom dosiahnutia tak významných cenových úspor bol stanovený strop na maximálne ceny PpS v rámci VVK na úrovni 90% maximálnych cien ÚRSO stanovených Rozhodnutím. Vami navrhovaná úprava Rozhodnutia v bodoch 1) až 3) znižuje maximálne ceny jednotlivých typov PpS (s výnimkou PpS typu ZVO) na úroveň 90% v súčasnosti platných maximálnych cien podľa Rozhodnutia, čo prakticky znamená, že takmer celá dosiahnutá úspora z VVK bude premietnutá do zníženia tarify za systémové služby. Z pohľadu spoločnosti SEPS však dôjde k minimalizácii úspor z titulu obstarania PpS a tým k minimalizácii ich pozitívneho vplyvu na hospodárenie spoločnosti.

K bodom 4) až 10)

Vzhľadom na previazanosť cien regulačnej elektriny (ďalej len „RE“) a zúčtovacej ceny odchýlky, ÚRSO v minulosti správne pristúpil k filozofii nastavenia maximálnych a minimálnych cien RE takým spôsobom, aby boli nastavené symetricky voči aktuálnej (ku dňu vydania/zmeny príslušného rozhodnutia ÚRSO) forwardovej cene silovej elektriny na dané obdobie. Napr. pre obdobie roku 2018 boli ceny RE nastavené symetricky voči trhovej cene 40 EUR/MWh.

V súčasnom období sa cena silovej elektriny pohybuje na úrovni 55 až 60 EUR/MWh, avšak návrh maximálnych/minimálnych cien RE v bodoch 4) až 10) túto skutočnosť nezohľadňuje, čím dochádza k asymetrii, ktorá môže mať za následok zmenu správania sa subjektov zúčtovania s priamym negatívnym dopadom na veľkosť systémovej odchýlky v jednom smere (zvýšená aktivácia kladnej RE) a tým aj na prevádzkovanie Elektrizácie sústavy SR. Z tohto dôvodu žiadame ÚRSO o úpravu maximálnych/minimálnych cien RE tak, aby boli nastavené symetricky voči aktuálnej forwardovej cene silovej elektriny na dotknuté obdobie.

Zároveň dávame ÚRSO na zváženie úpravu maximálnych/minimálnych cien aj z pohľadu ich rozdielu voči trhovej cene silovej elektriny. V minulosti ÚRSO pristúpil k filozofii, že napr. rozdiel medzi cenou RE pri aktivácii PRV a SRV voči aktuálnej forwardovej cene silovej elektriny na dotknuté obdobie bol rovný dvojnásobku aktuálnej forwardovej ceny silovej elektriny na dotknuté obdobie. Pre rok 2018 bol tento rozdiel EUR/MWh. Z pohľadu SEPS je možné túto filozofiu hodnotiť ako správnu, nakoľko motivuje subjekty zúčtovania k minimalizácii ich individuálnych odchýlok, čím prispieva k bezpečnej a spoľahlivej prevádzke ES SR. Za predpokladu, že ÚRSO pristúpi len k úprave cien RE tak, že bude zachovaná symetria, avšak bez úpravy ich rozdielu voči aktuálnej forwardovej cene silovej elektriny na

dotknuté obdobie, bude motivácia subjektov zúčtovania k minimalizácii odchýlky znížená. Napr. pri zachovaní rozdielu cien RE voči aktuálnej forwardovej cene silovej elektriny na dotknuté obdobie na úrovni EUR/MWh, bude tento rozdiel zodpovedať len cca násobku aktuálnej forwardovej ceny silovej elektriny na dotknuté obdobie (pri cene EUR/MWh). Relatívna výška „penalizácie“ za spôsobenú odchýlku sa tým pádom znižuje.“.

Úrad pripomienky regulovaného subjektu posúdil, prehodnotil ceny regulačnej elektriny a upravil symetricky voči cenám na trhu s elektrinou tak, aby sa predišlo možnému posunu v systémovej odchýlke. Úrad pripomienku vo veci cien jednotlivých druhov podporných služieb zobral na vedomie, pričom trvá na danom spôsobe stanovenia cien jednotlivých druhov podporných služieb, ktorý zohľadňuje účel regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona o regulácii.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2019 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) a § 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 vyhlášky č. 207/2018 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

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