

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2018/E

Bratislava 14. 11. 2017

Číslo spisu: 8294-2017-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 rozhodnutia o cenách za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 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 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 **u r č u j e** na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 tieto ceny a tarify za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny:

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

47,00 €/MW/h za primárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu  $\pm 26$  MW),

31,00 €/MW/h za sekundárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu  $\pm 145$  MW),

15,90 €/MW/h za 3 min. terciárnu reguláciu (+ ) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu + 255 MW),

11,40 €/MW/h za 3 min. terciárnu reguláciu (- ) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu - 135 MW),

12,90 €/MW/h za 10 min. terciárnu (+ ) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 215 MW),

10,90 €/MW/h za 10 min. terciárnu (- ) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu - 100 MW),

8,50 €/MW/h za 15 min. terciárnu (+ ) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 120 MW),

5,80 €/MW/h za 15 min. terciárnu (- ) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu - 120 MW),

5,10 €/MW/h za zníženie odberu (v priemernom rozsahu - 70 MW),

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

- 2) 10 000 000 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 120 €/MWh.
- 5) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV15MIN+, TRV10MIN+, TRV3MIN+ je 130 €/MWh.
- 6) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) zníženie odberu je 130 €/MWh.
- 7) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) PRV- a SRV- je -40 €/MWh.
- 8) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV15MIN-, TRV10MIN-, TRV3MIN- je -50 €/MWh.
- 9) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) zvýšenie odberu je -50 €/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 100 €/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 -20 €/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 :

PPS<sub>2018</sub> - plánované náklady na nákup podporných služieb v roku 2018 od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb .....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.**

Zároveň úrad podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 **zrušuje** od 1. januára 2018. Výčtovanie cien za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny za rok 2017 sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 2017.

#### **Odôvodnenie:**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 ceny a tarify za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny na rok 2017 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 09. 10. 2017 úrad listom č. 37465/2017/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. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 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 2017. Konkrétne došlo k zmene technického rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb a 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 2018.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 854-2017-BA k rozhodnutiu č. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 2017, z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8294-2017-BA.

Vplyv cien za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený na odberateľov elektriny takto:

Celkové náklady na obstaranie podporných služieb v roku 2018 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 2017, 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. Platba za odchýlku v celkovej koncovej cene elektriny tvorí malú časť a je v priemere do 7 % z celkovej koncovej ceny elektriny.

Úrad dňa 31. 10. 2017 listom č. 38526/2017/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/2017/017526 zaslaným prostredníctvom elektronickej pošty na úrad dňa 08. 11. 2017 zaevidovaným pod č. 40864/2017/BA a doručeným prostredníctvom pošty dňa 10. 11. 2017 vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil nasledovné:

K bodom 1), 2), 3) a 11) nemáme pripomienky. K bodu 1) uviedol všeobecnú pripomienku, v ktorej poukázal na skutočnosť, že navrhovaná úprava pravdepodobne vyústi do podstatne nižších cenových úspor pri obstarávaní PpS.

K bodom 4) 5), 6), 7), 8), 9) a 10) uviedol nasledovnú všeobecnú pripomienku „Návrh cien PpS a RE v bodoch 4 až 10 obsahuje návrh maximálnych a minimálnych cien aktivovanej RE symetricky voči cene 30 €/MWh. Vzhľadom na to, že oproti situácii pred rokom cena silovej elektriny stúpila a cena za ročné produkty sa pohybuje na úrovni viac ako 40 €/MWh, máme za to, že by bolo vhodné keby Úrad zohľadnil uvedenú skutočnosť aj pri nastavení cien regulačnej elektriny symetricky voči aktuálnej trhovej cene, aby sa tak predišlo možnému posunu v systémovej odchýlke jedným smerom.“ Ďalej uviedol, že by sa v súvislosti so stúpajúcou trhovou cenou elektriny malo zvýšiť aj cenové rozpätie maximálnej a minimálnej ceny regulačnej elektriny od stredovej (trhovej) ceny. Taktiež navrhol zväziť možnosť väčšej diferencie medzi cenou aktivovanej regulačnej elektriny z podporných služieb typu TRV15MIN+/-, TRV10MIN+/-, TRV3MIN+/-, ZNO a ZVO na jednej strane a cenou aktivovanej regulačnej elektriny z podporných SRV± a PRV±, čo by malo motivačný účinok na účastníkov trhu pri nákupe elektriny pre ich bilančné skupiny a zároveň by bolo možné predísť väčším systémovým odchýlkam. Ďalej regulovaný subjekt navrhol v bodoch 4) 5), 6), 7), 8), 9), 10 b) a 10 c) konkrétne výšky maximálnych a minimálnych cien regulačnej elektriny.

V predmetnej veci sa uskutočnilo rokovanie dňa 09. 11. 2017, na ktorom regulovaný subjekt deklaroval potrebu úpravy maximálnych a minimálnych cien aktivovanej regulačnej elektriny vzhľadom k tomu, že oproti minulému roku cena silovej elektriny stúpila a cena za ročné produkty sa pohybuje na úrovni viac ako 40 eur/MWh. Taktiež prezentoval názor, že by malo dôjsť aj k zvýšeniu cenového rozpätia maximálnej a minimálnej ceny regulačnej elektriny od stredovej ceny. Z dôvodu predchádzania významným systémovým odchýlkam navrhol možnosti väčšej diferencie medzi cenou aktivovanej RE z podporných služieb TRV15MIN+/-, TRV10MIN+/-, TRV3MIN+/-, ZNO a ZVO a cenou aktivovanej RE SRV± a PRV±. Na rokovaní sa zástupcovia úradu so zástupcami regulovaného subjektu dohodli na úprave maximálnych a minimálnych cien regulačnej elektriny v nasledovnom znení:

- a) v bode č. 4 na hodnotu 120 €/MWh,
- b) v bode č. 5 na hodnotu 130 €/MWh,
- c) v bode č. 6 na hodnotu 130 €/MWh,
- d) v bode č. 7 na hodnotu – 40 €/MWh,
- e) v bode č. 8 na hodnotu – 50 €/MWh,
- f) v bode č. 9 na hodnotu – 50 €/MWh,
- g) v bode č. 10 b) na hodnotu 100 €/MWh,
- h) v bode č. 10 c) na hodnotu – 20 €/MWh.

Úrad pripomienky regulovaného subjektu posúdil, prehodnotil ceny regulačnej elektriny a upravil symetricky voči cenám na trhu s elektrinou, aby sa predišlo možnému posunu v systémovej odchýlke. Zároveň regulovaný subjekt nemal pripomienky k dohodnutým maximálnym a minimálnym cenám regulačnej elektriny.

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zruší doterajšie rozhodnutie č. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 2017, číslo spisu 854-2017-BA.

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.

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 č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 sa zrušuje od 01. 01. 2018. Regulovaný subjekt vykoná výčtovanie cien za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny za rok 2017 podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0191/2017/E zo dňa 23. 02. 2017.

#### **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 Úradu pre reguláciu  
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.  
podpredseda Úradu pre reguláciu  
sieťových odvetví

*Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva*

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

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