

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0098/2021/E

Bratislava 09. 12. 2020

Číslo spisu: 6042-2020-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. 0001/2018/E zo dňa 08. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0002/2019/E zo dňa 10. 10. 2018, v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E zo dňa 14. 10. 2019, ktorým určil ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny

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 v spojení s § 19 až 21 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 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. 0001/2018/E zo dňa 08. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0002/2019/E zo dňa 10. 10. 2018, v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E zo dňa 14. 10. 2019 na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1. až 3. nahrádza týmto znením:

„1. Tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny pre užívateľov prenosovej sústavy, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy:

Zložky ceny	Jednotka	Hodnota
Za rezervovanú kapacitu	€/MW/rok	30 785,8469
Za prenesenú elektrinu	€/MWh	1,4578
Koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny		0,0913

2. Tarifu PSstraty₂₀₂₁ vo výške 0,9498 €/MWh za straty elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou.

3. Hodnoty ekonomických parametrov:

koeficient $m = 0,24$ podľa § 20 ods. 1 písm. j) vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,

koeficient $k_{2021} = 8 \%$ podľa § 21 ods. 2 písm. b) vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,

$FINVP_{2021}$ - faktor investícií vo výške -721 271,7726 eur na rok 2021,

MP_{2021} - alikvotná časť plánovaných výnosov z medzinárodnej prevádzky vo výške 11 020 000 eur,

DV_{2021} - skutočné výnosy v roku 2019 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy vo výške 954 313,0000 eur,

JPI_{2021} - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie 2,5167,

PLE_{2021} - cenu elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021 vo výške 52,2860 €/MWh (vrátane povolených nákladov na odchýlku na rok 2021 v eurách na jednotku množstva elektriny),

KDZ - koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou na rok 2021 vo výške 1,00,

FPS_{2021} - faktor strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021 vo výške 0,0284 €/MWh,

PN_{vych} - skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou a nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb vo výške 53 730 932,0900 eur,

RAB_{vych} - východiskovú hodnotu regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou preценenej k 1. januáru 2011 vo výške 577 935 591,5714 eur,

O_{vych} - východiskovú hodnotu odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou a vypočítaných z RAB_{vych} na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť vo výške 52 681 173,6125 eur,

PO_{2021} - plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok 2021 súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku 2020 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť 3 033 014,0018 eur,

O_{2021} - plánované náklady regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2021 na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok 2021 pri prenose elektriny; tieto náklady sa stanovujú pomerne k skutočným nákladom za obdobie január až jún 2020 vo výške 2,4893 €/MWh,

$NPSZ_{2021}$ – náklady na projekty spoločného záujmu na rok 2021 vo výške 0,0000 eur,

CACM₂₀₂₁ – náklady na projekty pridelovania kapacity a riadenia preťaženia sústavy, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok 2021 vo výške 750 000,0000 eur.“.

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

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0001/2018/E zo dňa 08. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0002/2019/E zo dňa 10. 10. 2018, v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E zo dňa 14. 10. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0001/2018/E zo dňa 08. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0002/2019/E zo dňa 10. 10. 2018, v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E zo dňa 14. 10. 2019.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0001/2018/E zo dňa 08. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0002/2019/E zo dňa 10. 10. 2018 ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021. Rozhodnutím č. 0003/2020/E zo dňa 14. 10. 2019 bolo rozhodnutie č. 0001/2018/E v znení rozhodnutia č. 0002/2019/E s platnosťou od 01. 01. 2020 do 31. 12. 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“) zmenené.

Dňa 02. 11. 2020 úrad listom č. 26256/2020/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 neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0001/2018/E zo dňa 08. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0002/2019/E zo dňa 10. 10. 2018, v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E zo dňa 14. 10. 2019.

Zároveň podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii úrad listom č. 26259/2020/BA zo dňa 02. 11. 2020 upovedomil o začatí cenového konania aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníka cenového konania.

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 2020. Konkrétne došlo k zmene ceny elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny a zmena parametrov na rok 2021, t.j. plánovaného množstva prenesenej elektriny, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miery výnosnosti regulačnej bázy aktív, plánovaných nákladov regulovaného subjektu na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny pri prenose elektriny, skutočných výnosov v roku 2019 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy.

Úrad listom č. 26263/2020/BA zo dňa 02. 11. 2020 požiadal v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a v zmysle § 19 až 21 a prílohy č. 3 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) o zaslanie súvisiacich plánovaných údajov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok 2021, a to v lehote do piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje listom č. PS/2020/012189 zo dňa 04. 11. 2020 doručeným úradu dňa 05. 11. 2020 podacím číslom 26595/2020/BA.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8293-2017-BA k rozhodnutiu č. 0001/2018/E zo dňa 08. 11. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3754-2018-BA k rozhodnutiu č. 0002/2019/E zo dňa 10. 10. 2018,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3587-2019-BA k rozhodnutiu č. 0003/2020/E zo dňa 14. 10. 2019,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6042-2020-BA.

Vplyv cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2021 oproti roku 2020 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený na odberateľov elektriny, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy takto:

- tarifa za rezervovanú kapacitu sa zníži z 31 225,9742 €/MW/rok na 30 785,8469 €/MW/rok, teda zníženie o 1,41 %,
- tarifa za prenesenú elektrinu sa zníži z 1,4682 €/MWh na 1,4578 €/MWh, teda zníženie o 0,71 %,
- tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny sa zvýši z 0,8765 €/MWh na 0,9498 €/MWh, teda zvýšenie o 8,36 %.

Úrad dňa 06. 11. 2020 listom č. 26708/2020/BA vyzval regulovaný subjekt a listom č. 26709/2020/BA Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom č. PS/2020/012582 doručeným na úrad dňa 12. 11. 2020 a zaevidovaným pod č. 26984/2020/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že zaslaný návrh taríf a parametrov na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia berie na vedomie. Zároveň regulovaný subjekt informoval úrad, že prípadné ukončenie výroby v zdroji EVO1 a ďalší posun začiatku výroby v zdroji EMO3 by spôsobili významný výpadok výnosov spoločnosti v roku 2021.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadrilo prostredníctvom elektronickej pošty č. 43622/2020-4130-112207 zo dňa 13. 11. 2020 zaevidovanej pod podacím číslom úradu 27258/2020/BA zo dňa 13. 11. 2020, v ktorej uviedlo, že predložené podklady spĺňajú atribúty stanovené vyhláškou č. 18/2017 Z. z. a oznámilo úradu, že k týmto podkladom nebude vznášať pripomienky.

Úrad dňa 04. 12. 2020 listom č. 28436/2020/BA opätovne vyzval regulovaný subjekt a listom č. 28459/2020/BA Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy. Dôvodom opätovnej výzvy na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia je skutočnosť, že úrad v priebehu cenového konania dospel k názoru, že vzhľadom na vývoj na trhu s elektrinou a nepriaznivú situáciu v národnom hospodárstve spôsobenú pandémiou koronavírusu je potrebné pri určení cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny

na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia zohľadniť účel regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona o regulácii vo väčšom rozsahu tak, aby bola zabezpečená dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite, a to pri zachovaní oprávneného záujmu regulovaného subjektu.

Regulovaný subjekt sa listom č. PS/2020/013749 doručeným na úrad dňa 09. 12. 2020 a zaevidovaným pod č. 28831/2020/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, okrem iného nasledovné:

„K zaslanému Návrhu taríf a parametrov na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia a Tabuľke údajov na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia si dovoľujeme poznamenať, že úrad:

- 1) v posledných troch rokoch každoročne znižuje kalkulované výnosy za prenos a tarify za prenos, ktoré tak nezohľadňujú ani rast prevádzkových nákladov spoločnosti,
- 2) nezohľadnil informáciu, že prípadné ukončenie výroby v zdroji EVO1 a ďalší posun začiatku výroby v zdroji EMO3 spôsobia významný výpadok výnosov spoločnosti v roku 2021,
- 3) výrazne zvýšil odhad objemu prenesenej elektriny pre domácich odberateľov na rok 2021.

Napriek vyššie uvedeným poznámkam nespochybňujeme odborný názor úradu a zaslaný Návrh taríf a parametrov na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia a Tabuľku údajov na obdobie od 1. januára 2021 do konca 5. regulačného obdobia berieme na vedomie.“

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadrilo prostredníctvom elektronickej pošty č. 51348/2020-4130-129197 zo dňa 08. 12. 2020 zaevidovanej pod podacím číslom úradu 28737/2020/BA zo dňa 09. 12. 2020, v ktorej uviedlo, že predložené podklady spĺňajú atribúty stanovené vyhláškou č. 18/2017 Z. z. a oznámilo úradu, že k týmto podkladom nebude vznášať pripomienky.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo 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 2021 do konca 5. regulačného obdobia.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. d), § 3 písm. d) a § 19 až 21 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.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26
Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212