



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0105/2023/E-OZ  
Číslo spisu: 4973-2022-BA

V Bratislave 28. 10. 2022

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 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a v súlade s § 6 ods. 3 a 5 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 a § 8 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 na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **BPS Juh, s. r. o.**, Sládkovičova 9, 811 06 Bratislava, IČO 47 237 716 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 01. 2023 do 20. 12. 2027 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške 145,25 eura/MWh, vyrobenej technológiou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie spaľovaním bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou v zariadení výrobcu elektriny: „BPS JUH 999 kW“ s celkovým inštalovaným výkonom 0,999 MW, nachádzajúcom sa v k. ú. Sládkovičovo parc. č. 745/10-18.

Uvedená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku sa znižuje o 30% podľa § 3 ods. 11 zákona 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, ak sa z ročnej výroby tepla nevyužije najmenej 50% na dodávku využiteľného tepla, ktorá nezahŕňa teplo použité na energetické spracovanie zvyšku biologicky rozložiteľného odpadu, ktorý zostal po výrobe bioplynu. Znížená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku sa uplatní pre rok, v ktorom sa z ročnej výroby tepla nevyužilo najmenej 50% na dodávku využiteľného tepla.

Uvedená cena je bez dane z pridanej hodnoty.

## Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu siet'ových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 05. 09. 2022 doručený návrh ceny, zaevidovaný pod podacím číslom úradu 27207/2022/BA, ktorým regulovaný subjekt BPS Juh, s. r. o., Sládkovičova 9, 811 06 Bratislava, IČO 47 237 716 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie rokov 2023 až 2027, vyrobenej technológiou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie spaľovaním bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou v zariadení výrobcu elektriny: „BPS JUH 999 kW“ s celkovým inštalovaným výkonom 0,999 MW, nachádzajúcom sa v k. ú. Sládkovičovo parc. č. 745/10-18 (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo cenové konanie.

Zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky 21. 12. 2012.

Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí 20. 12. 2027.

Výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroba elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa § 11 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v siet'ových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) podlieha cenovej regulácii a podľa § 3 ods. 1 písm. c) 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.“) je podporovaná doplatkom.

Regulovaný subjekt má podľa § 3 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z. právo uplatniť si doplatok po dobu 15 rokov od času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky, ale za predpokladu, že si splní povinnosti podľa § 4 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z.

Podľa § 6 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z. cena elektriny podľa odseku 1 písm. a) v rokoch nasledujúcich po roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky je počas doby podpory podľa § 3 ods. 6 rovnaká ako v roku, v ktorom bolo zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky.

Podľa § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. úrad zmení cenu elektriny podľa odseku 3 a ponúknuť cenu elektriny podľa odseku 4 na jeden kalendárny rok korekciou, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny.

Podľa § 14 ods. 15 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

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 elektriny, je regulovaný subjekt povinný podať návrh na zmenu cenového rozhodnutia, a to do 30 dní, odkedy táto zmena nastala.

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 doplatkom alebo príplatkom 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.

Úrad zverejnil podľa § 8 ods. 15 vyhlášky úradu 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.“) na svojom webovom sídle korekciu  $P_{zn}$  v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny. Korekcia  $P_{zn}$  na bioplyn na rok 2023 je vo výške 8,92 eura/MWh. Po zohľadnení korekcie  $P_{zn}$  na bioplyn na rok 2023 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 v zmysle § 8 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny.

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 bude mať negatívny dopad na tarifu za prevádzkovanie systému len za predpokladu nižších cien elektriny na trhu ako cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z.

Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 postupoval podľa § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. a vychádzal zo schválenej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok predchádzajúci roku 2023 na základe času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky a korekcie. Táto cena elektriny pre stanovenie doplatku pre rok 2022 je pre zariadenie výrobcu elektriny podľa rozhodnutia úradu č. 0050/2017/E-OZ z 15. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0040/2022/E-OZ z 09. 09. 2021 vo výške 136,33 eura/MWh.

Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 sa určila podľa § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške 145,25 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 136,33 eura/MWh, korekcie pre bioplyn vo výške 8,92 eura/MWh na rok 2023.

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 2023 uplatní doplatok, vychádzal z údajov na rok 2023 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:

1. predpokladaná ročná výroba elektriny 8 000 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov 650 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 8 000 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 7 350 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.

**Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, 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:**

BPS Juh, s. r. o., Sládkovičova 9, 811 06 Bratislava