

Vypořádání připomínek k návrhu metodiky pro meziroční úpravu výše zelených bonusů na elektřinu

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejnil v minulém roce společně s cenovým rozhodnutím metodiku, kterou uplatnil pro výpočet tzv. ekvivalentní ceny elektřiny (ECSE), která je určující pro stanovení výše ročních zelených bonusů na následující rok (OZE, KVET do 5 MW) a metodiku pro stanovení výše předpokládané ceny odchylky, která slouží k stanovení výše hodinového zeleného bonusu. Shodnou metodiku použil ERÚ také ke stanovení ECSE v letošním roce (na rok 2020).

V prosinci 2019 proběhla první fáze aktualizace metodiky, která se soustředila zejména na stanovení rozhodného období. Výsledkem konzultačního procesu bylo použití období leden – červen pro určení průměrné ceny elektřiny na následující kalendářní rok a současně použití tohoto období s ročním odkladem, tedy pro stanovení zelených bonusů na rok 2022. Pro stanovení zelených bonusů pro rok 2021 použít pro stanovení průměrné ceny elektřiny období měsíce srpna a pro průměrnou cenu plynu období leden - červen.

Další parametry metodiky (zejména výše koeficientů k) byly předmětem konzultačního procesu v polovině roku 2020. Dne 19. června 2020 proběhlo projednání vznesených připomínek k aktualizované metodice za účasti připomínkových subjektů. ERÚ zvažil obdržené připomínky i následnou diskuzi s připomínkovými subjekty a ustanovil použití následujících koeficientů pro stanovení ekvivalentní ceny silové elektřiny.

1) Výše koeficientů pro OZE a DEZ

V rámci konzultačního procesu došlo ke změně výše koeficientů pro některé skupiny podporovaných zdrojů, přičemž tato změna současně vedla k sjednocení výše koeficientu na stejnou hodnotu.

Druh OZE a důlní plyny	Koeficient ECSE pro jednotlivé druhy OZE a důlní plyny od roku 2021
Větrné elektrárny	0,8
Malé vodní elektrárny	
Fotovoltaické elektrárny do 30 kW	0,85
Fotovoltaické elektrárny nad 30 kW	
Skládkový plyn, kalový plyn	0,93
Bioplynové stanice, biomasa	
Důlní plyn (OZE/DEZ)	

2) Výše koeficientu pro KVET do 5 MW

V případě KVET do 5 MW došlo v rámci konzultačního procesu rovněž ke změně burzovního produktu od kterého se cena elektřiny odvozuje. ERÚ v tomto případě akceptoval připomínku na změnu produktu z Peak load (PL) na Base load (BL). Důvodem byla především vyšší likvidita produktu.

Druh POZE	Koeficient ECSE pro KVET
Kombinovaná výroba elektřiny a tepla do 5 MW	1,15

3) Stanovení průměrné předpokládané ceny odchylky

V případě předpokládané ceny odchylky bylo předmětem konzultačního procesu především určení délky období pro stanovení průměru ročních hodnot, případně zafixování neměnné hodnoty odchylky pro několik následujících let. Výsledkem konzultačního procesu je zachování stávajícího postupu, kdy bude i nadále stanovována pro stávající kategorie OZE (FVE, VTE a ostatní) jako klouzavý tříletý průměr ročních vypočtených hodnot.

4) Platnost metodiky

V rámci konzultačního procesu ERÚ avizoval stálost metodiky (období, koeficientů, odchylky) minimálně na následující 3 roky, s výjimkou případů významných tržních okolností, které mohou mít za následek nutnost změny přístupu.