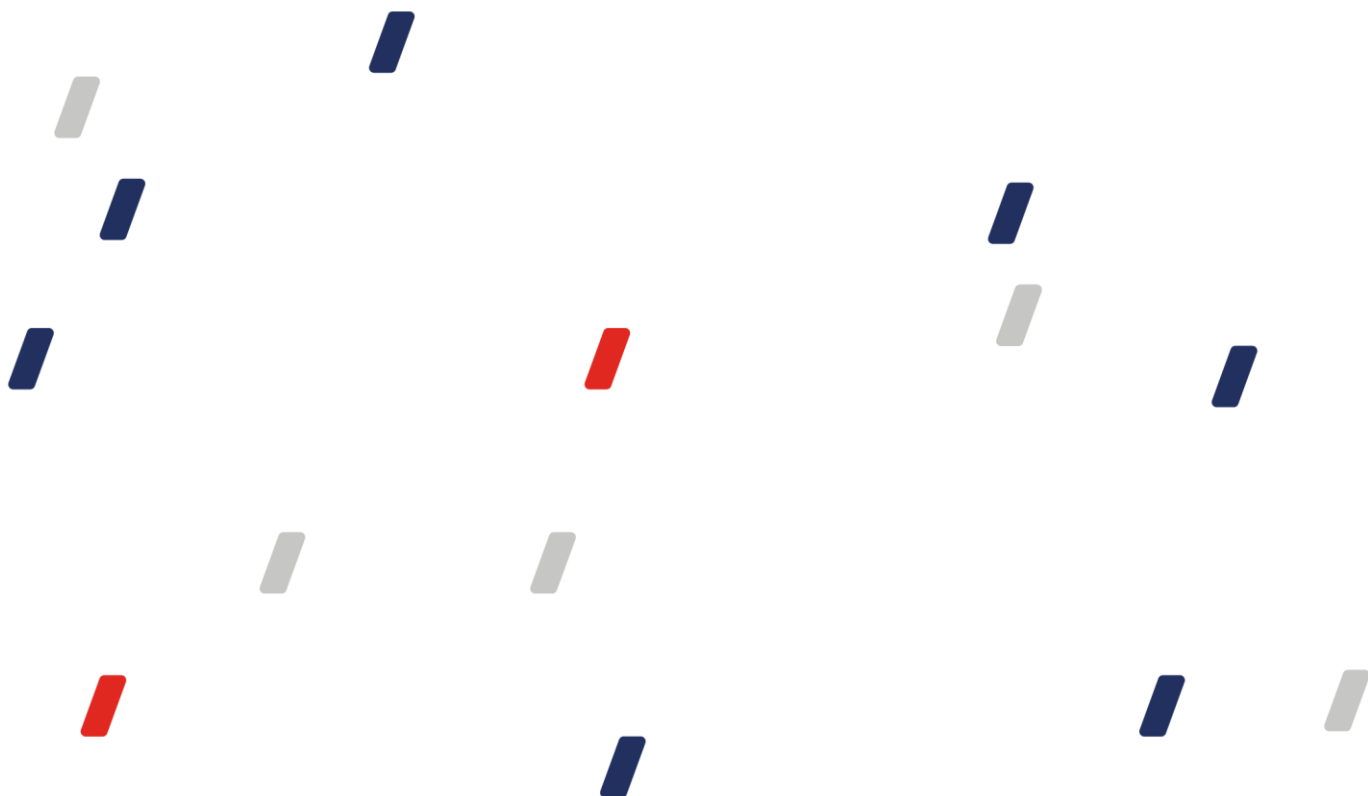


MEZIROČNÍ ÚPRAVA VÝŠE ZELENÝCH BONUSŮ NA ELEKTŘINU

METODIKA



OBSAH

| | | |
|----------|--|----------|
| 1 | KOMENTÁŘ K METODICE | 1 |
| 2 | METODIKA PRO MEZIROČNÍ ÚPRAVU ROČNÍHO ZELENÉHO BONUSU NA ELEKTŘINU Z OZE A DEZ..... | 1 |
| 3 | METODIKA PRO MEZIROČNÍ ÚPRAVU ROČNÍHO ZELENÉHO BONUSU NA ELEKTŘINU Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA VE VÝROBNÁCH S INSTALOVANÝM VÝKONEM DO 5 MWE | 2 |
| 4 | METODIKA PRO MEZIROČNÍ ÚPRAVU HODINOVÉHO ZELENÉHO BONUSU NA ELEKTŘINU Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE – STANOVENÍ PRŮMĚRNÉ PŘEDPOKLÁDANÉ CENY ODCHYLEK..... | 3 |

1 KOMENTÁŘ K METODICE

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejnil v minulých letech 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 dále metodiku pro stanovení výše předpokládané ceny odchylky, která slouží k stanovení výše hodinového zeleného bonusu. Tuto metodiku použil ERÚ také ke stanovení ECSE a výše odchylky v minulém roce (tj. na rok 2020).

Záměrem samotné metodiky je minimalizovat dopad nákladů spojených s podporou podporovaných zdrojů energie (POZE) na konečného spotřebitele a státní rozpočet a současně udržet významný podíl elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (OZE) v tržním prostředí.

V metodice zohlednil ERÚ četné připomínky z veřejných konzultačních procesů k cenovým rozhodnutím za předcházející období a z veřejných konzultačních procesů k aktualizaci této metodiky.

Na základě zveřejnění vypořádání připomínek z prosince 2019 se potvrzuje sjednocení délky rozhodného období pro určení průměrné ceny elektřiny a plynu na leden–červen roku, ve kterém se o stanovení podpory rozhoduje, s aplikací poprvé pro stanovení cen na rok 2022. Na rok 2021 zůstává zachované období měsíce srpena pro elektřinu a období leden–červen pro průměrnou cenu plynu.

Další změna se dotýká úpravy koeficientů pro stanovení ECSE, ke které došlo na základě analýzy trhu realizované ERÚ v roce 2020, a změny výchozího burzovního produktu v případě stanovení ECSE na elektřinu z KVET s aplikací pro stanovení výše zelených bonusů na elektřinu pro rok 2021 a dále.

Cílem zveřejněné metodiky je v budoucím období poskytovat investorům stabilní prostředí, a pokud nedojde k významným změnám na trhu, které by si vynutily další úpravu metodiky, bude ERÚ postupovat na základě této metodiky minimálně po dobu tří let.

Tato metodika bude také základem pro stanovení metodiky na další navazující období s novými schématy podpory. Předpokládá se také její rozšíření o další kategorie POZE podle aktualizovaného znění zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (zPOZE).

2 METODIKA PRO MEZIROČNÍ ÚPRAVU ROČNÍHO ZELÉHO BONUSU NA ELEKTŘINU Z OZE A DEZ

Ekvivalentní cena silové elektřiny (ECSE) představuje rozdíl mezi výkupní cenou (VC) a ročním zeleným bonusem (ZB). Zelené bonusy musí být podle zPOZE stanoveny tak, aby výše ročního zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh OZE alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a očekávanou průměrnou roční hodinovou cenou. Roční zelené bonusy na elektřinu z OZE jsou stanoveny podle následujícího vzorce:

$$ZB = VC - ECSE_{OZE}$$

Základem pro stanovení ECSE je cena silové elektřiny na lipské energetické burze EEX (www.eex.com). Ekvivalentní cena silové elektřiny se stanoví jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu BL CAL YY – Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok (při stanovení ceny na rok 2021 tedy BL CAL 21), za období srpen (na rok 2021), leden až červen (na rok 2022) kalendářního roku, ve kterém se o výši podpory rozhoduje. Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.

Výsledná výše hodnoty $ECSE_{OZE}/ECSE_{DEZ}$ je pak dána dle následujícího vzorce:

$$ECSE_{OZE/DEZ} = PRM_{BL\ CAL\ YY} * K_{ECSE\ OZE(DEZ)}$$

kde

$PRM_{BL\ CAL\ YY}$ je aritmetický průměr produktu BL CAL YY za období srpen (na rok 2021), leden až červen (na rok 2022),

$k_{ECSE\ OZE}$ je koeficient $ECSE_{OZE\ (DEZ)}$ pro jednotlivé druhy POZE.

Tabulka 1 Výše koeficientů

| Druh OZE a důlní plyny | Koeficient ECSE pro jednotlivé druhy OZE a důlní plyny od roku 2021 |
|------------------------------------|---|
| Větrné elektrárny | 0,80 |
| 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) | |

3 METODIKA PRO MEZIROČNÍ ÚPRAVU ROČNÍHO ZELENÉHO BONUSU NA ELEKTŘINU Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA VE VÝROBNÁCH S INSTALOVANÝM VÝKONEM DO 5 MWE

Stanovení ceny paliva – zemního plynu

Výpočet předpokládané ceny zemního plynu pro kalkulaci KVET:

$$C_{ZP} = \text{DISTRIBUCE (platba za odebraný plyn + denní rezervovaná kapacita)} \\ + \text{CENA ZA SLUŽBY OTE} \\ + \text{KOMODITA (cena z EEX + prodejní náklady)}$$

a) Výpočet ceny za distribuci

Pro výpočet regulovaných cen za distribuci plynu je uvažováno s parametry spotřeby plynu ve výrobnách KVET, které vystupují do výpočtu s váhami jednotlivých regionálních distribučních soustav 6:2:1 (Gasnet : PPD : E.OND), kdy dané váhy představují poměr odběrných míst v jednotlivých distribučních společnostech. Zvolené distribuční společnosti obsluhují drtivou většinu odběrných míst v ČR.

Při výpočtu regulované složky ceny plynu se nerozlišuje, zda je výrobná KVET připojena na místní síť nebo na dálkovod. U všech výroben je uvažováno připojení k místní síti.

Pro výpočet referenčních plateb za distribuci jsou použity regulované platby platné v roce, ve kterém se o podpoře rozhoduje.

b) Výpočet ceny za služby OTE

Další regulovanou složkou ceny, kterou platí zákazníci a je přičítána k ceně za distribuci, je aktuálně známá cena za zúčtování (cena za činnost operátora trhu). Cenu za zúčtování, kterou hradí zákazníci podle množství spotřebovaného plynu. Použita je výše ceny za služby OTE platná v roce, ve kterém se o podpoře rozhoduje.

c) Cena za komoditu

Pro stanovení neregulované ceny dodávky plynu se používá hodnota stanovená jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu *Calender* (Cal-YY), tj. ročního produktu na následující kalendářní rok, konkrétně pro zónu NCG, tj. EEX – NCG – Cal_YY), za období leden až červen roku, ve kterém se o stanovení podpory rozhoduje.

Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny. Vypořádací ceny jsou dále navýšeny o 2 € k zohlednění průměrných prodejních nákladů obchodníka.

Stanovení ekvivalentní ceny silové elektřiny pro kalkulaci KVET

Základem pro stanovení ECSE je aktuální cena silové elektřiny na lipské energetické burze EEX (www.eex.com). Ekvivalentní cena silové elektřiny se stanoví jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu BL CAL YY (base load) – Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok (při stanovení ceny na rok 2021 tedy BL CAL 21), za období srpen (na rok 2021), leden až červen (na rok 2022) kalendářního roku, ve kterém se o výši podpory rozhoduje.

Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.

Výsledná výše hodnoty $ECSE_{KVET}$ je pak dána dle následujícího vzorce:

$$ECSE_{KVET} = PRM_{BL\ CAL\ YY} * k_{ECSE\ KVET}$$

kde

$PRM_{BL\ CAL\ YY}$ je aritmetický průměr produktu BL CAL YY za období srpen (na rok 2021), leden až červen (na rok 2022),

$k_{ECSE\ KVET}$ je koeficient $ECSE_{KVET}$.

Tabulka 2 Výše koeficientu KVET

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

4 METODIKA PRO MEZIROČNÍ ÚPRAVU HODINOVÉHO ZELENÉHO BONUSU NA ELEKTŘINU Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE – STANOVENÍ PRŮMĚRNÉ PŘEDPOKLÁDANÉ CENY ODCHYLEK

Výše hodinového zeleného bonusu se stanoví na základě zákona postupem podle vzorce v příloze č. 22 vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů. Do výpočtu vstupuje výše výkupní ceny elektřiny z konkrétního OZE stanovená ERÚ, výše hodinové ceny elektřiny na denním trhu (tržní cena) zveřejněná operátorem trhu (OTE, a.s.) a výše průměrné předpokládané odchylky.

ERÚ využívá pro účely stanovení průměrných cen odchylek regulační výkazy povinně vykupujících obchodníků. Průměrná předpokládaná cena odchylky pro OZE je vypočítána z predikcí vyrobeného množství elektřiny ze dne $d-1$ a skutečného vyrobeného množství elektřiny ze dne d na datech od povinně vykupujících obchodníků s elektřinou vykázaných v rámci regulačního výkaznictví za poslední ukončený kalendářní rok. Dále do výpočtu průměrné ceny odchylky vstupuje zúčtovací cena odchylky, zúčtovací cena protiodchylky, velikost systémové odchylky a marginální cena z roční zprávy o trhu vydávané operátorem trhu.

Výpočet průměrné ceny odchylky, která je předmětem každoroční aktualizace, probíhá samostatně pro tři kategorie:

- ▮ výroba elektřiny z větrných elektráren,
- ▮ výroba elektřiny z elektráren využívajících sluneční záření,
- ▮ výroba elektřiny z ostatních zdrojů.

Pro každou kategorii je pro každou hodinu v roce vypočtena velikost odchylky jako rozdíl skutečného vyrobeného množství elektřiny za všechny povinně vykupující obchodníky s elektřinou v den d a plánovaného vyrobeného množství elektřiny za všechny povinně vykupující obchodníky s elektřinou v den $d-1$.

Pro výpočet vícenákladů na odchylku v dané hodině je následně velikost odchyly z OZE vynásobena zúčtovací cenou odchyly nebo zúčtovací cenou protiodchyly podle porovnání odchyly z OZE a systémové odchyly. Pokud je odchyly z OZE ve stejném směru jako systémová odchyly, vznikají náklady na odchylku. Pokud je odchyly z OZE v opačném směru než systémová odchyly, vznikají výnosy z protiodchyly. Zúčtovací cena odchyly a zúčtovací cena protiodchyly vstupující do výpočtu průměrné ceny odchyly je ponížena o marginální cenu.

Celkové vícenáklady na odchylku jsou součtem hodinových vícenákladů na odchylku. Průměrná předpokládaná cena odchyly pro danou kategorii OZE je následně vypočtena jako podíl celkových vícenákladů na odchylku pro danou kategorii a skutečného vyrobeného množství elektřiny v dané kategorii.

Výše průměrné předpokládané ceny odchyly v CR POZE

Vzhledem k tomu, že v posledních letech dochází k setrvalému snižování výroby ve formě výkupní ceny, snižuje se také datový základ pro stanovení reprezentativní předpokládané ceny odchyly, což je patrné především v kategorii větrných elektráren a v kategorii ostatních zdrojů u biomasy a bioplynu.

Z uvedených důvodů přistoupil ERÚ ke změně způsobu stanovení předpokládaných cen odchyly a od roku 2018 ceny průměrných předpokládaných odchyly, které zveřejňuje pro jednotlivé kategorie OZE v cenovém rozhodnutí pro POZE, stanoví jako klouzavý aritmetický průměr z vypočtených ročních hodnot průměrných předpokládaných cen odchyly za poslední tři roky.

Odbor POZE

Vydání 13.07.2020



Energetický regulační úřad
Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava
+420 564 578 666
podatelna@eru.cz
ID datové schránky ERÚ eeuaau7
www.eru.cz