

Postup stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny

Cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny c_{vozki} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem:

$$c_{\text{vozki}} = \frac{\sum_{j=1}^n \text{NC}_{\text{pvij}} + \text{NC}_{\text{otzbei}} + \sum_{a=1}^5 \text{KF}_{\text{venia}} - (\text{P}_{\text{fiski}} - \text{P}_{\text{fiskti}} - \text{KFP}_{\text{fiskti}}) - \text{P}_{\text{tminu}}}{\text{RMES}_i}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet povinně vykupujících,

j je pořadové číslo povinně vykupujícího,

a je index provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy, který vyplácel podporu elektřiny před účinností zákona č. 165/2012 Sb.,

NC_{pvij} [Kč] jsou celkové plánované náklady j -tého povinně vykupujícího v roce i , stanovené vztahem

$$\text{NC}_{\text{pvij}} = \text{N}_{\text{pvij}} + \text{N}_{\text{pvozij}}$$

kde

N_{pvij} [Kč] jsou plánované náklady za činnost j -tého povinně vykupujícího stanovené postupem podle přílohy č. 9 k této vyhlášce,

N_{pvozij} [Kč] jsou plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen, vyrobené elektřiny v regulovaném roce, které mají být tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$\text{N}_{\text{pvozij}} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{\text{vcozis}} - c_{\text{hi}}) \times \text{PME}_{\text{pvozijhs}}$$

kde

m je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou formou výkupních cen,

p je počet hodin v regulovaném roce,

c_{vcozis} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok i , stanovená Úřadem;

c_{hi} [Kč/MWh] je předpokládaná cena elektřiny v hodině h na denním trhu v roce i , stanovená Úřadem na základě cen elektřiny dosažených na tomto trhu v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku a upravená podle plánovaného vývoje cen elektřiny na tomto trhu pro regulovaný rok i ,

$\text{PME}_{\text{pvozijhs}}$ [MWh] je plánované množství podporované elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje, vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok i v hodině h , stanovené Úřadem,

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota vícenákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové vícenáklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

NC_{otzbei} [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce i , stanovené vztahem

$$NC_{otzbei} = N_{otzbei} + KF_{otzbei}$$

kde

N_{otzbei} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny vyrobené v regulovaném roce i , které jsou stanoveny vztahem

$$N_{otzbei} = N_{pzbis} + N_{rzbi} + N_{ki} + N_{dzi}$$

kde

N_{pzbis} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu hodinových zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{pzbis} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^p c_{ppzbhis} \times PME_{pzbhis}$$

kde

mp je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou v režimu hodinového zeleného bonusu,

$c_{ppzbhis}$ [Kč/MWh] je předpokládaná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou s -tým druhem obnovitelného zdroje v hodině h pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$c_{ppzbhis} = (c_{vcozis} - c_{predhi}) + c_{podchis}$$

kde

c_{vcozis} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená Úřadem,

c_{predhi} [Kč/MWh] je předpokládaná hodinová cena elektřiny na denním trhu v hodině h v regulovaném roce i , stanovená Úřadem,

$c_{podchis}$ [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky s -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená Úřadem,

PME_{pzbhis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z s -tého druhu obnovitelného zdroje v hodině h pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

N_{rzbi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{rzbi} = \sum_{s=1}^o c_{rzbis} \times PME_{rzbis}$$

kde

o je počet druhů obnovitelných zdrojů v režimu podpory ročního zeleného bonusu,

c_{rzbis} [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou s-tým druhem obnovitelného zdroje pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

PME_{rzbis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z s-tého druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota vícenákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové vícenáklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

N_{ki} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{ki} = \sum_{r=1}^u c_{pKir} \times PME_{Kir}$$

kde

u je počet kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

c_{pKir} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou r-tou kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

PME_{Kir} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z r-té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem.

N_{dzi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{dzi} = \sum_{q=1}^v c_{pDziq} \times PME_{Dziq}$$

kde

v je počet kategorií druhotných zdrojů,

c_{pDziq} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou q-tou kategorií druhotného zdroje pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

PME_{Dziq} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z q-té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

KF_{otzbei} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovený podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

KF_{venia} [Kč] je korekční faktor a-tého provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů vzniklý před

účinností zákona č. 165/2012 Sb., stanovený pro jednotlivé provozovatele soustav podle jiného právního předpisu⁹⁾,

P_{fiski} [Kč] jsou prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla pro rok i , stanovený nařízením vlády,

P_{fiski} [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok i , stanovené Úřadem,

KFP_{fiski} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla, stanovený Úřadem jako součet rozdílu mezi předpokládanou a skutečně vyplacenou výší provozní podpory tepla v roce $i-2$ a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla v roce $i-2$,

P_{tminu} [Kč] jsou plánované tržby z plateb za nesplnění minimální účinnosti užití energie při spalování hnědého uhlí podle § 6 odst. 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, stanovené Úřadem, pro regulovaný rok 2014 je $P_{tminu} = 0$.

$RMES_i$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok stanovené podle jiného právního předpisu¹⁾.

Měsíční platba pro vyrovnání korekčních faktorů spojených s podporou elektřiny a-tého provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy PL_{vozkia} v Kč/měsíc je stanovena vztahem

$$PL_{vozkia} = \frac{KF_{venia}}{12}$$

Platby PL_{vozkia} jsou s ohledem na znaménko vyrovnány mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy na straně jedné a operátorem trhu na straně druhé.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

⁹⁾ Příloha č. 7 část D vyhlášky č. 140/2009 Sb., ve znění vyhlášky č. 393/2011 Sb.