

Odůvodnění změn Návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. x/2015 ze dne Y. listopadu 2015, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

Upozornění

Energetický regulační úřad upozorňuje, že s ohledem na účinné znění § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, se postup pro stanovení výše a rozsahu podpory nepoužije, pokud by podpora stanovená na jejich základě byla v rozporu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory stanovenými právem Evropské unie nebo rozhodnutími Komise vydanými na jeho základě.

ERÚ je připraven, pokud se v průběhu roku 2016 situace změní, vydat doplnění Cenového rozhodnutí.

Změny:

- **Zákonná 2% indexace výkupních cen** pro stávající výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů (mimo výroby elektřiny z biomasy a bioplynu)
- **Rozdíl mezi výkupní cenou a zeleným bonusem** - vzhledem k významnému meziročnímu snížení cen silové elektřiny na trhu, došlo také u většiny obnovitelných zdrojů k podstatnému snížení tzv. ekvivalentní ceny silové elektřiny (ECSE – rozdíl mezi výkupní cenou a zeleným bonusem). Mimo zohlednění poklesu cen burzovních produktů došlo také k zohlednění analýzy současného stavu a předpokladů pro rok 2016. U fotovoltaických elektráren do 30 kW, primárně určených pro vlastní spotřebu vyrobené elektřiny, Úřad pokračuje v trendu z minulých let, kdy dochází k minimálně zachování výše zelených bonusů pro všechny FVE do 30 kW.
- **Zvýšení podpory pro společné spalování** – vlivem přechodného ustanovení uvedeného v § 54 odstavec 6 zákona č. 165/2012 Sb., které zní „V případě elektřiny vyrobené společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, pokud se nejedná o vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, podpora elektřiny podle dosavadních právních předpisů trvá do 31. prosince 2015“ došlo v případě společného spalování v tabulce 1.7. k významnému nárůstu zelených bonusů. Uvedený nárůst je způsoben především zrušením doplňkové sazby II v části KVET a jejím přesunutím do ceny zeleného bonusu v tabulce 1.7. Částečně se na změně ceny podílely také meziroční změny vstupů, jako je např. cena uhlí a cena emisní povolenky.
- **Kombinovaná výroba elektřiny a tepla** – snížení zelených bonusů na elektřinu z KVET v kategoriích KVET do 5 MW v důsledku změny vstupů, především pak významnému poklesu ceny primárního paliva, kde proti tomu došlo zároveň k významnému snížení ceny silové elektřiny, která eliminuje ještě významnější snížení zelených bonusů.
- **Horní hranice rozsahu ročního využití** – zavedení tohoto institutu reaguje na novou vyhlášku o technicko-ekonomických parametrech, kde došlo k zavedení tohoto parametru a zároveň popsání jeho principu důvodovou zprávou k vyhlášce. Cílem zavedení tohoto

parametru je minimalizovat možnosti snížení hranice návratnosti investic pod zákonných 15 let a důsledkem toho minimalizovat možnost překompenzace. Nad rámec stanoveného limitu dojde ke snížení poskytované podpory na úroveň silové elektřiny respektive úroveň palivových nákladů u zdrojů, jako je biomasa a bioplyn.

- **Malé vodní elektrárny** – snížení výkupních cen u nových malých vodních elektráren v nových lokalitách je dáno změnou vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech, kde došlo ke snížení měrných investičních nákladů a zároveň došlo k uplatnění zákonné záručky v podobě maximálního možného meziročního snížení o 5 %. Současně došlo k formálním úpravám definic, u kterých by navrženými změnami mělo dojít k jejich větší přehlednosti a srozumitelnosti.
- **Spalovny komunálního odpadu** – zvýšení zeleného bonusu vlivem změny vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech, konkrétně pak mírného zvýšení měrných investičních nákladů na výstavbu nové výroby.
- **Větrné elektrárny** - snížení výkupní ceny pro nové výroby vlivem změny vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech, konkrétně pak mírného zvýšení ročního využití instalovaného výkonu.
- **Zelený bonus na teplo z bioplynu** – prvním rokem bude zavedena podpora pro nově definované bioplynové stanice na základě § 24 odstavce 4 zákona č. 165/2012 Sb. Shodná podpora pro dvě odlišné kategorie bioplynových stanic je dána především rozdílem v palivových nákladech, kde je v případě bioplynových stanic zpracovávajících biologicky rozložitelný komunální odpad uvažováno s tržbou za likvidaci zpracovávaného odpadu.