

Věstník ERÚ, částka 5/2019

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2019

ze dne 26. září 2019,

kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu

Energetický regulační úřad podle §2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, a §17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává cenové rozhodnutí o ceně za činnost povinně vykupujícího a cenách spojených se zárukami původu.

(1) Všeobecná ustanovení:

(1.1.) Ceny uvedené v bodu (2) jsou ceny pevné¹⁾, neobsahují daň z elektřiny podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů²⁾ a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty³⁾.

(1.2.) Cena za činnost povinně vykupujícího a cena za vydání záruky původu uvedené v bodu (2) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 1, 2, 3 a 4 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(2) Cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu:

(2.1.) Cena za činnost povinně vykupujícího je

Povinně vykupující	Cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh
ČEZ Prodej, a.s.	168,64
E.ON Energie, a.s.	212,25
Pražská energetika, a.s.	727,85

Tuto cenu účtuje povinně vykupující operátorovi trhu za každou vykoupěnou MWh elektřiny v režimu výkupních cen vyrobenou z obnovitelných zdrojů podle zákona o podporovaných zdrojích energie.

(2.2.) Cena za vydání záruky původu je

1,25 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu výrobcí elektřiny, který požádá o vydání záruky původu a na jehož účet je záruka původu vydána.

(2.3.) Cena za převod záruky původu v rámci České republiky je

0,25 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu převodce i držiteli účtu příjemce záruky původu podle zákona o podporovaných zdrojích energie za převod záruky původu.

(2.4.) Cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu je

0,25 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu příjemce záruky původu podle zákona o podporovaných zdrojích energie za převod záruky původu vydané v jiném členském státě.

(2.5.) Cena za vedení účtu v evidenci záruk původu je

100 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu podle zákona o podporovaných zdrojích energie za měsíc, ve kterém byla držiteli účtu vydána záruka původu nebo byl držitel účtu účastníkem převodu záruky původu, ať už na straně převodce nebo příjemce.

(3) Zrušovací ustanovení:

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu [č. 2/2018](#) ze dne 25. září 2018, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu elektřiny, se zrušuje.

(4) Účinnost:

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2020.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

Příloha č. 1

Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

Cena za činnost povinně vykupujícího c_{pvi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pvi} = N_{pvi} / PME_{pvi} ,$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

N_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady za činnost povinně vykupujícího, stanovené vztahem

$$N_{pvi} = NODCH_{pvi} + NA_{pvi} + NF_{pvi} + KF_{pvi} ,$$

kde

$NODCH_{pvi}$ [Kč] jsou plánované vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce i , stanovené Energetickým regulačním úřadem na základě skutečných vícenákladů na odchylky v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku přepočtených na základě plánovaného vývoje instalovaného výkonu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů s podporou formou výkupních cen a plánovaného vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupěného

povinně vykupujícím,

NA_{pvi} [Kč] jsou plánované administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Energetickým regulačním úřadem,

NF_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Energetickým regulačním úřadem jako součin průměrného skutečného finančního nákladu na 1 MWh vykoupené elektřiny povinně vykupujícím za rok $i-2$ a plánovaného vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupeného povinně vykupujícím v regulovaném roce i ,

KF_{pvi} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle [přílohy č. 2](#),

PME_{pvi} [MWh] je plánované množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím v regulovaném roce i , stanovené Energetickým regulačním úřadem.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na 3 desetinná místa.

Konečná cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 2

Stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího

Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího KF_{pvi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = (N_{pvski-2} - V_{pvski-2}) \times (PPI_{i-2} / 100) \times (PPI_{i-1} / 100)$$

kde

$N_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$N_{pvski-2} = NODCH_{pvski-2} + NA_{pvski-2} + NF_{pvski-2} + NOST_{pvski-2} + KF_{pvi-2},$$

kde

$NODCH_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s výkupem elektřiny podle [§11](#) odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie v roce $i-2$,

$NA_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle [§11](#) odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie, posouzené a stanovené Energetickým regulačním úřadem,

$NF_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z

obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle §11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie v roce $i-2$, stanovené Energetickým regulačním úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle §11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená povinně vykupujícím přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$, posoudí Energetický regulační úřad skutečnou výši úrokových sazeb na úvěry a může rozhodnout o akceptaci skutečných výši úrokových sazeb. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

$NOST_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečně dosažené náklady povinně vykupujícího v roce $i-2$ podle §11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie, vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobcí elektřiny s podporou formou zelených bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu, ponížené o související výnosy za vykoupenou elektřinu,

KF_{pvi-2} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený za rok $i-4$ a započítaný do ceny za činnost povinně vykupujícího pro rok $i-2$,

$V_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$V_{pvski-2} = c_{pvi-2} \times PME_{pvski-2} + \sum_{j=2013}^{i-3} c_{pvj} \times PME_{pvskj} ,$$

kde

c_{pvi-2} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok $i-2$,

$PME_{pvski-2}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce $i-2$,

c_{pvj} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok j ,

PME_{pvskj} [MWh] je úprava skutečného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupeného povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce j ,

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Korekční faktor za činnost povinně vykupujiícího je zaokrouhlen na celé koruny.

Příloha č. 3

Postup stanovení ceny za vydání záruky původu

Cena za vydání záruky původu c_{otzpi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otzpi} = UPV_{otzpi} / PZP_{pli} ,$$

kde

UPV_{otzpi} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů operátora trhu spojených s vydáváním záruk původu pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$UPV_{otzpi} = N_{otzpli} + O_{otzpi} + P_{otzpi} + KF_{otzpi} ,$$

kde

N_{otzpli} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje stanovené Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i , poníženy o plánované výnosy z převodů záruk původu a vedení účtů v evidenci záruk původu,

O_{otzpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s vydáváním záruk původu pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otzpi} = O_{otzpli} + KF_{otzpoi} ,$$

kde

O_{otzpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s vydáváním záruk původu stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s vydáváním záruk původu stanovený podle [přílohy č. 4](#) odstavce 1,

P_{otzpi} [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu ostatních členských států EU, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s jejich vydáváním, stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpi} [Kč] je korekční faktor související s vydáváním záruk původu stanovený podle přílohy č. 4 odstavce 2,

PZP_{pli} [MWh] je plánované množství vydaných záruk původu pro regulovaný rok i stanovené Energetickým regulačním úřadem.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na 3 desetinná místa.

Konečná cena za vydání záruky původu v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 4

Stanovení korekčních faktorů za vydávání záruk původu

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpoi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzpoi} = (O_{otzpski-2} - O_{otzppii-2}) \times (SPI_{i-2}/100) \times (SPI_{i-1}/100),$$

kde

$O_{otzpski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzppii-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje pro regulovaný rok $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (podíl klouzavých průměrů)“ za měsíc duben roku $i-2$, kód: 011046,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (podíl klouzavých průměrů)“ za měsíc duben roku $i-1$, kód: 011046.

(2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzpi} = (Notzpski-2 + O_{otzpi-2} + KF_{otzpi-2} - V_{otzpski-2}) \times (SPI_{i-2}/100) \times (SPI_{i-1}/100),$$

kde

$N_{otzpski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzpi-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku

operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje pro regulovaný rok i-2,

$KF_{otzpi-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje stanovený za rok i-4 a započítaný do ceny za vydání záruky původu pro rok i-2,

$V_{otzpski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s vydáváním záruk původu z podporovaných zdrojů za regulovaný rok i-2, včetně výnosů z převodů záruk původu a výnosů z vedení účtů evidence záruk původu.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

- 1) Zákon [č. 526/1990 Sb.](#), o cenách, ve znění pozdějších předpisů.
- 2) [Část čtyřicátá sedmá](#) zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.
- 3) Zákon [č. 235/2004 Sb.](#), o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.