

## NÁVRH

# Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2023 ze dne XX. září 2023, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 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 § 45a odst. 9 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.

## Obsah

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení .....	3
ČÁST DRUHÁ: Cena za činnost povinně vykupujícího .....	4
ČÁST TŘETÍ: Ceny spojené se zárukami původu .....	5
ČÁST ČTVRTÁ: Závěrečná ustanovení.....	7
Příloha 1: Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího .....	8
Příloha 2: Stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího .....	9
Příloha 3: Postup stanovení ceny za vydání záruky původu .....	12
Příloha 4: Stanovení korekčních faktorů za vydávání záruk původu .....	15

# ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení

## (1) Všeobecná ustanovení

**(1.1)** Ceny uvedené v bodech (2) a (3) jsou ceny pevné<sup>1</sup>, neobsahují daň z elektřiny a daň ze zemního plynu a některých dalších plynů podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů<sup>2</sup> a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty<sup>3</sup>.

**(1.2)** Cena za činnost povinně vykupujícího podle bodu (2) a ceny spojené se zárukami původu podle bodů (3.2) až (3.4) jsou stanoveny v souladu s přílohami 1 až 4.

<sup>1</sup> Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů

<sup>2</sup> Část čtyřicátá pátá a čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů

<sup>3</sup> Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů

## ČÁST DRUHÁ: Cena za činnost povinně vykupujícího

### (2) Cena za činnost povinně vykupujícího je

Povinně vykupující	Cena za činnost povinně vykupujícího [Kč/MWh]
ČEZ Prodej, a.s.	1 089,20
E.ON Energie, a.s.	1 403,81
Pražská energetika, a.s.	4 205,93

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.

## ČÁST TŘETÍ: Ceny spojené se zárukami původu

### (3) Ceny spojené se zárukami původu

#### (3.1) Cena za vydání záruky původu je

**1,00 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje cenu za vydání záruky původu výrobcí energie, který požádá o vydání záruky původu a na jehož účet je záruka původu vydána.

#### (3.2) Cena za převod záruky původu v rámci České republiky je

**0,47 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu držiteli účtu převodce i držiteli účtu příjemce záruky původu, s výjimkou převodu záruky původu pokročilého biometanu podle § 45c zákona o podporovaných zdrojích energie.

#### (3.3) Cena za převod záruky původu z nebo do jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace (dále jen „členský stát“) spojený s uznáním záruky původu je

**0,47 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu držiteli účtu příjemce záruky původu v případě převodu záruky původu z jiného členského státu do České republiky nebo držiteli účtu převodce záruky původu v případě převodu záruky původu z České republiky do jiného členského státu.

#### (3.4) Cena za vedení účtu v evidenci záruk původu je

**100 Kč/měsíc.**

Operátor trhu účtuje tuto cenu držiteli účtu za měsíc, ve kterém byla držiteli účtu vydána záruka původu nebo byl držitel účtu účastníkem převodu záruky původu na straně převodce nebo příjemce.

#### (3.5) Cena záruky původu elektřiny je

**100 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí, který požádá o vydání záruky původu elektřiny a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.

#### (3.6) Cena záruky původu tepla je

**50 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí tepla nebo výrobcí tepla z jaderného zařízení, který požádá o vydání záruky původu tepla a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.

#### (3.7) Cena záruky původu biometanu, s výjimkou pokročilého biometanu, je

**485 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí biometanu, který požádá o vydání záruky původu biometanu, s výjimkou pokročilého biometanu, a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.

#### (3.8) Cena záruky původu pokročilého biometanu je

**970 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje tuto cenu výrobcí biometanu, který požádá o vydání záruky původu pokročilého biometanu a je příjemcem pouze investiční podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.

**(3.9)** Cena za převod záruky původu pokročilého biometanu zahrnující hodnotu záruky původu pokročilého biometanu je

**970,07 Kč/MWh.**

Operátor trhu účtuje tuto cenu dodavateli plynu nebo držiteli účtu, který požádá o převod záruky původu podle § 45c odst. 3 nebo 4 zákona o podporovaných zdrojích energie.

**(3.10)** Cena záruky původu vodíku je

**970 Kč/MWh.**

Cena je účtována operátorem trhu výrobcí vodíku, který požádá o vydání záruky původu vodíku a je příjemcem veřejné podpory podle § 45a odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.

NÁVRH

## ČÁST ČTVRTÁ: Závěrečná ustanovení

### (4) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2022 ze dne 29. září 2022, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu, se zrušuje.

### (5) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu  
Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

## Příloha 1: Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

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

$$c_{pvi} = \frac{UPV_{pvi}}{PME_{pvi}},$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{pvi}$  [Kč] jsou upravené povolené výnosy za činnost povinně vykupujícího stanovené vztahem

$$UPV_{pvi} = NA_{pvi} + O_{pvppli} + NODCH_{pvi} + NF_{pvi} + KF_{pvi} + F_{pvi},$$

kde

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

$O_{pvppli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku povinně vykupujícího sloužícího k zajištění činností povinně vykupujícího stanovená Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$NODCH_{pvi}$  [Kč] jsou plánované vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce  $i$ , stanovené 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 vykoupeného povinně vykupujícím,

$NF_{pvi}$  [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené 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 2,

$F_{pvi}$  [Kč] je faktor trhu za činnost povinně vykupujícího stanovený Úřadem,

$PME_{pvi}$  [MWh] je plánované množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím v regulovaném roce  $i$  stanovené Úřadem.

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

- a Kč na celé koruny,
- b MWh na 3 desetinná místa.

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



## Příloha 2: Stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího

Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího  $KF_{pvi}$  [Kč] je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = (N_{pvski-2} - V_{pvski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

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

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

kde

$NA_{pvski-2}$  [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen, posouzené a stanovené Úřadem,

$O_{pvski-2}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku povinně vykupujícího sloužícího k zajištění činností povinně vykupujícího pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$NODCH_{pvi-2}$  [Kč] jsou vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce  $i-2$  stanovené vztahem

$$NODCH_{pvi-2} = NODCH_{pvski-2} + PS_{pvi-2},$$

kde

$NODCH_{pvski-2}$  [Kč] jsou skutečné vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce  $i-2$ ,

$PS_{pvi-2}$  [Kč] je hodnota profit/loss sharingu vícenákladů povinně vykupujícího, která je stanovena vztahem

$$PS_{pvi-2} = \sum_{s=1}^2 (-NODCH_{pvsksi-2} + NODCH_{pvlimsi-2} \times k_{pvsi-2}) \times k_{pvpsi-2},$$

kde

$s$  [-] jsou skupiny obnovitelných zdrojů, pro které je stanoven limit jednotkového vícenákladu na odchylky pro V. regulační období; jedná se o fotovoltaické zdroje a o ostatní obnovitelné zdroje kromě větrných elektráren,

$NODCH_{pvsksi-2}$  [Kč] je hodnota skutečných vícenákladů povinně vykupujícího na odchylky  $s$ -té skupiny obnovitelných zdrojů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce  $i-2$ ,

$NODCH_{pvlimsi-2}$  [Kč] je limit skutečných vícenákladů povinně vykupujícího na odchylky  $s$ -té skupiny obnovitelných zdrojů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce  $i-2$ , který je vypočítán na základě průměru dvou nejnižších hodnot jednotkových vícenákladů  $s$ -té skupiny obnovitelných zdrojů za období let 2013 až 2018 vynásobeného skutečným množstvím elektřiny z  $s$ -té skupiny obnovitelných zdrojů vykoupěným povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce  $i-2$ ,

$k_{pvsi-2}$  [-] je koeficient změny jednotkového vícenákladu odchylky celého systému, tedy suma násobků hodnoty systémové odchylky a rozdílu ceny odchylky a ceny denního trhu dělena sumou absolutních hodnot systémové odchylky v roce  $i-2$  oproti aritmetickému průměru jednotkových vícenákladů odchylek celého systému z let 2017 a 2018; pro vícenáklady z fotovoltaických elektráren platí, že pokud je vypočítaná hodnota koeficientu změny větší nebo rovna 0,9 a menší

nebo rovna 1,1, je uplatněná hodnota koeficientu změny rovna 1, v ostatních případech je uplatněna vypočítaná hodnota; pro vícenákłady z ostatních obnovitelných zdrojů kromě větrných elektráren, u kterých se systém profit/loss sharing neuplatňuje, nabývá tento koeficient hodnoty 1,

$k_{pvpsi-2}$  [-] je koeficient profit/loss sharingu ve výši 0,5,

$NF_{pvski-2}$  [Kč] jsou skutečné finanční náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce  $i-2$ , stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok  $i-2 + 1$  p. b. 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  $i-2 + 1$  p. b., posoudí Úřad skutečnou výši úrokových sazeb na úvěry a může rozhodnout o akceptaci skutečných výší úrokových sazeb. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

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

$F_{pvi-2}$  [Kč] je faktor trhu za činnost povinně vykupujícího stanovený pro rok  $i-2$ ,

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

$$V_{pvski-2} = c_{pvi-2} \times PME_{pvski} + \sum_{j=201}^{i-3} c_{pvj} \times PME_{pvskj},$$

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 vykoupěného povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce  $j$ ,

$PRIB_{i-2}$  [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku  $i-2$  podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$  [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku  $i-1$  podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku  $i-1$  jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku  $i-1$ .

Korekční faktory jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první se rozumí i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a Kč na celé koruny,
- b MWh na 3 desetinná místa,
- c Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d procenta na 3 desetinná místa.

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

NÁVRH

### Příloha 3: Postup stanovení ceny za vydání záruky původu

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

$$c_{otzpi} = \frac{UPV_{otzpi}}{PZP_{pli}},$$

kde

**UPV<sub>otzpi</sub>** [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů operátora trhu spojených s vydáváním záruk původu pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$UPV_{otzpi} = PV_{otzpi} + P_{otzpi} + KF_{otzpi} - V_{otzpli},$$

kde

**PV<sub>otzpi</sub>** [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu energie pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PV_{otzpi} = PN_{otzpi} + O_{otzpi},$$

kde

**PN<sub>otzpi</sub>** [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s vydáváním záruk původu energie pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PN_{otzpi} = (N_{otzpi-1} + N_{otzplsi-}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}),$$

kde

**N<sub>otzpi-1</sub>** [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s vydáváním záruk původu energie stanovená vztahem

$$N_{otzpi-1} = \frac{\left( N_{otzpski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^3 \right) + \left( N_{otzpski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^2 \right) + \left( N_{otzpski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}) \right)}{3},$$

kde

**t** [-] je letopočet roku v rámci regulačního období,

**L** [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

**N<sub>otzpski</sub>** [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s vydáváním záruk původu energie,

**X<sub>otzp</sub>** [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s vydáváním záruk původu energie stanovená Úřadem,

**I<sub>t</sub>** [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ ; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t,$$

kde

$p_{IIT}$  [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

$p_{IM}$  [-] je váha mzdového indexu,

$IIT_t$  [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázány ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 *Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů* (kód J62) za měsíc duben roku  $t-1$ ,

$IPS_t$  [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázány ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 *Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů* (kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82) za měsíc duben roku  $t-1$ ,

$IM_t$  [%] je mzdový index stanovený jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázány ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce *Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE* (kód MZD02-A) pod bodem D *Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu*, počínaje druhým čtvrtletím roku  $t-2$  a konče prvním čtvrtletím roku  $t-1$ , zveřejněných v termínu 30. června roku  $i-1$ ,

$N_{otzpplsi-1}$  [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s vydáváním záruk původu energie stanovená vztahem

$$N_{otzpplsi-} = \frac{(N_{otzpplsi-4} + N_{otzpplsi-} + N_{otzpplsi-})}{3},$$

kde

$$N_{otzpplsi-} = (PN_{otzpi-4} - N_{otzpski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^3 \times k_{otzpplsi-4},$$

$$N_{otzpplsi-3} = (PN_{otzpi-3} - N_{otzpski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^2 \times k_{otzpplsi-3},$$

$$N_{otzpplsi-} = (PN_{otzpi-2} - N_{otzpski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}) \times k_{otzpplsi-2},$$

kde

$k_{otzpplsi}$  [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

$O_{otzpi}$  [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

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

$KF_{otzpoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů související s vydáváním záruk původu stanovený podle přílohy 4,

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

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

$V_{otzppi}$  [Kč] jsou plánované výnosy z vedení účtů v evidenci záruk původu pro regulovaný rok  $i$ ,

$PZP_{pi}$  [MWh] je plánované množství vydaných záruk původu pro regulovaný rok  $i$  stanovené Úřadem.

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

- a Kč na celé koruny,
- b MWh na 3 desetinná místa,
- c procenta na 3 desetinná místa.

Konečná cena za převod záruky původu [Kč/MWh] je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Příloha 4: Stanovení korekčních faktorů za vydávání záruk původu

**(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti spojené s převodem záruk původu pro podporované zdroje  $KF_{otzpoi}$  [Kč] je stanovený vztahem**

$$KF_{otzpoi} = (O_{otzpski-2} - O_{otzppli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

pro  $i \geq 3$ ,

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 energie pro regulovaný rok  $i-2$ ,

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

$PRIB_{i-2}$  [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku  $i-2$  podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$  [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p.b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku  $i-1$  podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku  $i-1$  jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku  $i-1$ .

**(2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu energie  $KF_{otzpi}$  [Kč] je stanoven vztahem**

$$KF_{otzpi} = (PV_{otzpi-2} + KF_{otzpi-2} - V_{otzpski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$PV_{otzpi-2}$  [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související s vydáváním záruk původu energie pro regulovaný rok  $i-2$  stanovené vztahem

$$PV_{otzpi-2} = PN_{otzpi-2} + O_{otzpi-2},$$

kde

$PN_{otzpi-2}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu energie 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 energie pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$KF_{otzpi-2}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu energie 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 energie za regulovaný rok  $i-2$ , včetně výnosů z vedení účtů evidence záruk původu. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného

dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

Korekční faktory jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první se rozumí i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

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

- a Kč na celé koruny,
- b procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

NÁVRH