

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 11/2022

- /** 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 1



Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2022 ze dne 29. září 2022, 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 převod záruky původu.....	12
Příloha 4: Stanovení korekčních faktorů za převod záruk původu	15

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení

(1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny uvedené v bodech (2) a (3) jsou ceny pevné¹, neobsahují daň z elektřiny a daň ze zemního plynu a některých dalších plynů 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 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.

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

² Část čtyřicátá pátá a 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

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.	328,34
E.ON Energie, a.s.	299,73
Pražská energetika, a.s.	1 960,13

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

1,25 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

0,68 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

0,68 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

35 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

15 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

400 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

800 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

800,68 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

800 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.

ČÁST ČTVRTÁ: Závěrečná ustanovení

(4) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2021 ze dne 29. září 2021, 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 2023.

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

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

kde

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

O_{pvpli} [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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

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

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

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 vykoupěného povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce j ,

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických 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 bazických 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 $i-1$.

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.

Příloha 3: Postup stanovení ceny za převod záruky původu

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

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

kde

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

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

kde

PV_{otzpi} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s převodem záruk původu energie pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

PN_{otzpi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s převodem záruk původu energie pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

N_{otzpi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s převodem záruk původu energie stanovená vztahem

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

kde

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

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

N_{otzpski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související se zárukami původu energie,

X_{otzp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související se zárukami původu energie stanovená Úřadem,

I_t [%] 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 vykázaný 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 vykázaných 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) vykázaných 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 převodem záruk původu energie stanovená vztahem

$$N_{otzpplsi-1} = \frac{(N_{otzpplsi-4} + N_{otzpplsi-3} + N_{otzpplsi-2})}{3},$$

kde

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

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

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

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 převodem 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 převodem záruk původu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s převodem 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 převodem, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpi} [Kč] je korekční faktor související s převodem 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 zpoplatněných převodů 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 převod záruk původu

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

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

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 převodem 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 převodem záruk původu energie pro regulovaný rok $i-2$,

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických 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 bazických 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 $i-1$.

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

$V_{otzpski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s převodem 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.

Vladimír Černý

odborný rada

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 29. 09. 2022



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

www.ery.cz/erv

© 2022

Energetický regulační úřad