

**Postup stanovení ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek, ceny za činnost organizace trhu, ceny za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů a ceny za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje**

**(1) Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice  $c_{otzui}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otzi} = \frac{UPV_{otzui}}{PME_{pli}} + S_{erui},$$

kde

index **ot** značí operátora trhu,

index **zu** značí činnost související se zúčtováním odchylek,

index **pl** značí plánovanou hodnotu,

**i** je pořadové číslo regulovaného roku,

**UPV<sub>otzui</sub>** [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok **i** stanovené vztahem

$$UPV_{otzui} = PV_{otzui} + F_{otzui} + KF_{otzui} - V_{otzupli},$$

kde

**PV<sub>otzui</sub>** [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok **i** stanovené vztahem

$$PV_{otzui} = PN_{otzui} + O_{otzui} + Z_{otzui},$$

kde

**PN<sub>otzui</sub>** [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok **i** stanovené vztahem

$$PN_{otzui} = PN_{otzu0} \times (1 - X_{otzu})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

**t** je letopočet roku v rámci regulačního období,

**L** je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

**PN<sub>otzu0</sub>** [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, upravená o daňově neuznatelné náklady,

**X<sub>otzu</sub>** [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovená Úřadem,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ ; pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{\text{IIT}} \times \text{IIT}_t + p_{\text{IPS}} \times \text{IPS}_t + p_{\text{IM}} \times \text{IM}_t,$$

kde

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

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

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

$\text{IIT}_t$  [%] 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 Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku  $t$ ,

$\text{IPS}_t$  [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku  $t$ ,

$\text{IM}_t$  [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku  $t$ ,

$O_{\text{otzui}}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i$ , stanovena vztahem

$$O_{\text{otzui}} = O_{\text{otzupli}} + \text{KF}_{\text{otzuoi}},$$

kde

$O_{\text{otzupli}}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek stanovena Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$\text{KF}_{\text{otzuoi}}$  [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 2 odstavce 1,

$Z_{\text{otzui}}$  [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$F_{\text{otzui}}$  [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností zúčtování odchylek v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otzui}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 2,

$V_{otzupli}$  [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu související se zúčtováním odchylek jako registrace subjektu zúčtování a roční platba za činnost zúčtování v regulovaném roce  $i$ ,

$PME_{pli}$  [MWh] je plánované množství elektřiny spotřebované zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, elektřiny spotřebované zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky, a dále elektřiny dodané provozovatelem distribuční soustavy do ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě v regulovaném roce  $i$ ,

$Serui$  [Kč/MWh] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů v regulovaném roce  $i$ .

**(2) Cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice  $c_{otori}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otori} = \frac{PN_{otori} + O_{otori} - V_{otopli} + F_{otori} + KF_{otori}}{ZME_{pli}},$$

kde

index  $or$  značí činnosti související s organizací trhu,

$PN_{otori}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PN_{otori} = PN_{otor0} \times (1 - X_{otor})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

$PN_{otor0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu související s činností organizace trhu, tedy s provozováním systému OTE, mzdovými náklady, pronájemem a dalšími provozními náklady, stanovená Úřadem pro regulovaný rok  $i$  na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, upravená o daňově neuznatelné náklady,

$X_{otor}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s organizací trhu v elektroenergetice stanovená Úřadem,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ , stanovena podle odstavce 1 této přílohy,

$O_{otori}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti související s organizací trhu pro regulovaný rok  $i$ , stanovena vztahem

$$O_{otori} = O_{otopli} + KF_{otori},$$

kde

$O_{otorpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti související s organizací trhu stanovená Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otoroi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti související s organizací trhu v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 2 odstavce 3,

$V_{otorpli}$  [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních souvisejících činností operátora trhu, zahrnující další výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou vyplývající z plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s elektřinou podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup> a jiné např. přednáškové činnosti pro regulovaný rok,

$F_{otori}$  [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otori}$  [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 4,

$ZME_{pli}$  [MWh] je plánované množství zobchodované elektřiny držiteli licencí na obchod v roce  $i$  stanovené Úřadem.

### (3) Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice $c_{otpozi}$ v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otpozi} = \frac{AN_{otpozpli} + FN_{otpozpli} + O_{otpozi} + P_{otpozi} + KF_{otpozi}}{PME_{pli}},$$

kde

index **poz** značí činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů,

$AN_{otpozpli}$  [Kč] jsou plánované administrativní náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v regulovaném roce  $i$  stanovené Úřadem,

$FN_{otpozpli}$  [Kč] jsou plánované finanční náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovené Úřadem na regulovaný rok  $i$  jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

$O_{otpozi}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice na regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{otpozi} = O_{otpozpli} + KF_{otpozoi}$$

kde

---

<sup>1)</sup> § 20a odst. 4 písm. i) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

$O_{otzppi}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otzpoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 5,

$P_{otzpi}$  [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otzpi}$  [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 6,

$PME_{pli}$  [MWh] je plánované množství elektřiny stanoveno podle odstavce 1 této přílohy.

**(4) Cena za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice  $c_{otzpi}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otzpi} = \frac{N_{otzppi} + O_{otzpi} + P_{otzpi} + KF_{otzpi}}{PZP_{pli}},$$

kde

index **zp** značí činnost související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje elektřiny,

$N_{otzppi}$  [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovené Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$O_{otzpi}$  [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

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

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 č. 2 odstavce 7,

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

$KF_{otzpi}$  [Kč] je korekční faktor související s vydáváním záruk původu stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 8,

$PZP_{pli}$  [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 v celých korunách,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

### (1) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice $KF_{otzuo_i}$ v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otzuo_i} = (O_{otzusk_{i-2}} - O_{otzupl_{i-2}}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **o** značí odpisy,

$O_{otzusk_{i-2}}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$O_{otzupl_{i-2}}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek 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: 011036,

$SPI_{i-1}$  [%] 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: 011036.

### (2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek $KF_{otzui}$ v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzui} = [PV_{otzui-2} + F_{otzui-2} + KF_{otzui-4} + OSR_{otzui-2} - V_{otzusk_{i-2}}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PV_{otzui-2}$  [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-2$ , stanovené vztahem

$$PV_{otzui-2} = PN_{otzui-2} + O_{otzui-2} + Z_{otzui-2},$$

kde

$PN_{otzui-2}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$O_{otzui-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$Z_{otzui-2}$  [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$F_{otzui-2}$  [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti

související se zúčtováním odchylek, v roce i-2; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce i-2, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

$KF_{otzui-4}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok i-4,

$OSR_{oti-2}$  [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 5 energetického zákona, za regulovaný rok i-2,

$V_{otzuzski-2}$  [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek za regulovaný rok i-2.

### (3) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících s organizací trhu $KF_{otoroi}$ v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoroi} = (O_{otorski-2} - O_{otorpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otorski-2}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících s organizací trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok i-2,

$O_{otorpli-2}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s organizací trhu pro regulovaný rok i-2.

### (4) Korekční faktor operátora trhu za činnosti organizace trhu $KF_{otori}$ v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otori} = [PN_{otori-2} + O_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-4} - V_{otorski-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PN_{otori-2}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost organizace trhu pro regulovaný rok i-2,

$O_{otori-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok i-2,

$F_{otori-2}$  [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti organizace trhu, v roce i-2; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce i-2, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

$KF_{otori-4}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnost organizace trhu pro regulovaný rok i-4,

$V_{otorski-2}$  [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok i-2.



**(5) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů  $KF_{otpozoi}$  v Kč je stanoven vztahem**

$$KF_{otpozoi} = (O_{otpozski-2} - O_{otpozpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$O_{otpozski-2}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu souvisejícího s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok i-2,

$O_{otpozpli-2}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu souvisejícího s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok i-2.

**(6) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů  $KF_{otpozi}$  v Kč je stanoven vztahem**

$$KF_{otpozi} = (AN_{otpozski-2} + FN_{otpozski-2} + O_{otpozi-2} + KF_{otpozi-4} - V_{otpozski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$AN_{otpozski-2}$  [Kč] jsou skutečné administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce i-2,

$FN_{otpozski-2}$  [Kč] jsou skutečné finanční náklady operátora trhu související s podporou elektřiny stanovené jako kumulovaný depozitní a kreditní úrok v regulovaném roce i-2, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

$O_{otpozi-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu spojeného s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i-2,

$KF_{otpozi-4}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok i-4,

$V_{otpozski-2}$  [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok i-2.

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

$$KF_{otzpoi} = (O_{otzpski-2} - O_{otzppli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

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 pro podporované zdroje v elektroenergetice 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 pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok i-2.

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

$$KF_{otzpi} = [N_{otzpski-2} + O_{otzpi-2} + KF_{otzpi-4} - V_{otzpski-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

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

$KF_{otzpi-4}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v regulovaném roce i-4,

$V_{otzpski-2}$  [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s vydáváním záruk původu z podporovaných zdrojů za regulovaný rok i-2.

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.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

### Postup stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny

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

$$c_{\text{vozki}} = \frac{\sum_{j=1}^n \text{NC}_{\text{pvij}} + \text{NC}_{\text{otzbei}} - (P_{\text{fiski}} - P_{\text{fiskti}} + \text{KFP}_{\text{fiskti}})}{\text{RMES}_i},$$

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 o podporovaných zdrojích energie,

$\text{NC}_{\text{pvij}}$  [Kč] jsou celkové plánované náklady  $j$ -tého povinně vykupujícího v roce  $i$ , stanovené vztahem

$$\text{NC}_{\text{pvij}} = N_{\text{pvij}} + N_{\text{pvozij}},$$

kde

$N_{\text{pvij}}$  [Kč] jsou plánované náklady za činnost  $j$ -tého povinně vykupujícího stanovené postupem podle způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství,

$N_{\text{pvozij}}$  [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

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

kde

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

$p$  je počet hodin v regulovaném roce,

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

$c_{\text{hi}}$  [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  $i$ ,

$PME_{pvozijhs}$  [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

$$N_{otzbei} = N_{pzbi} + N_{rzbi} + N_{ki} + N_{dzi},$$

kde

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

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

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

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

kde

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

**c<sub>rzbis</sub>** [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou s-tým druhem obnovitelného zdroje pro regulovaný rok i, stanovený Úřadem,

**PME<sub>rzbis</sub>** [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<sub>ki</sub>** [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<sub>pKir</sub>** [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou r-tou kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i, stanovený Úřadem,

**PME<sub>Kir</sub>** [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z r-té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i, stanovené Úřadem.

**N<sub>dzi</sub>** [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<sub>pDziq</sub>** [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou q-tou kategorií druhotného zdroje pro regulovaný rok i, stanovený Úřadem,

**PME<sub>Dziq</sub>** [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z q-té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok i, stanovené Úřadem,

**KF<sub>otzbei</sub>** [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. 5,

$P_{fiski}$  [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 rozdíl mezi plánovanými prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla a součtem skutečně vyplacené výše provozní podpory tepla v roce  $i-2$  a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla v roce  $i-2$ ,

$RMES_i$  [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok stanovené podle zákona o podporovaných zdrojích energie.

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.

### Postup stanovení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny

Složka ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny  $c_{vdvi}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{vdvi} = \frac{\sum_{k=1}^n c_{dvik} \times PME_{dvik} + KF_{vdvi}}{RMES_i},$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$n$  je počet kategorií bonusu na decentrální výrobu elektřiny,

$c_{dvik}$  [Kč/MWh] je k-tý bonus na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok  $i$ , stanovený Úřadem,

$PME_{dvik}$  [MWh] je plánované podporované množství elektřiny formou k-tého bonusu na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok  $i$ , stanovené Úřadem,

$KF_{vdvi}$  [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu spojených s podporou decentrální výroby elektřiny pro regulovaný rok  $i$ , stanovený postupem podle přílohy č. 5,

$RMES_i$  [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok  $i$  distribuované v České republice odebrané všemi zákazníky, výrobci včetně jejich technologické vlastní spotřeby, přečerpávacími vodními elektrárnami, provozovateli distribučních soustav k pokrytí jejich ostatní spotřeby, odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky.

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.

## Stanovení korekčních faktorů operátora trhu související s podporou elektřiny a podporou decentrální výroby elektřiny

(1) Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny  $KF_{otzbei}$  je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = CSN_{skutoti-2} - V_{skutotzbei-2},$$

kde

$CSN_{skutoti-2}$  jsou celkové skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v roce  $i-2$ , stanovené vztahem

$$CSN_{skutoti-2} = \sum_{j=1}^n N_{skutpvzj-2} + \sum_{j=1}^n N_{pvji-2} + NC_{skutotzbei-2} + N_{otzprechi-2},$$

kde

$N_{skutpvzj-2}$  [Kč] jsou celkové skutečné náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů  $j$ -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen, vyrobené v roce  $i-2$ , které jsou tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem,

$$N_{skutpvzj-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcozsi-2} - c_{skuthi-2}) \times PME_{skutpvzhsi-2},$$

kde

$c_{vcozsi-2}$  [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje pro rok  $i-2$  stanovená Úřadem,

$c_{skuthi-2}$  [Kč] je hodinová cena elektřiny dosažená na denním trhu v hodině  $h$  v roce  $i-2$ , zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$PME_{skutpvzhsi-2}$  [MW] je skutečně podporované množství elektřiny  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje vykoupené  $j$ -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen v hodině  $h$  v roce  $i-2$ ,

$N_{pvji-2}$  [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené Úřadem pro rok  $i-2$  postupem podle způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství,

$NC_{skutotzbei-2}$  [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů v roce  $i-2$ , stanovené vztahem

$$NC_{skutotzbei-2} = N_{skutotzbei-2} + KF_{otzbei-2},$$

kde

$N_{skutotzbei-2}$  [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů, vyrobené v roce  $i-2$ , stanovené vztahem

$$N_{skutotzbei-2} = N_{skutpzbi-2} + N_{skutrzbi-2} + N_{skutki-2} + N_{skutdzi-2},$$

kde



$N_{\text{skutpzbi-2}}$  [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu hodinových zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutpzbi-2}} = \sum_{s=1}^{\text{mp}} \sum_{h=1}^t c_{\text{skutpzbsi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutpzbsi-2}},$$

kde

$c_{\text{skutpzbsi-2}}$  [Kč/MWh] je skutečná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou s-tým druhem obnovitelného zdroje v hodině h pro regulovaný rok i-2,

$\text{PME}_{\text{skutpzbsi-2}}$  [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z s-tého druhu obnovitelného zdroje v hodině h pro regulovaný rok i-2,

$N_{\text{skutrzi-2}}$  [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutrzi-2}} = \sum_{s=1}^o c_{\text{rzbsi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutrzi-2}},$$

kde

$c_{\text{rzbsi-2}}$  [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou s-tým druhem obnovitelného zdroje stanovený Úřadem pro regulovaný rok i-2,

$\text{PME}_{\text{skutrzi-2}}$  [MWh] je skutečné roční podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z s-tého druhu zdroje pro regulovaný rok i-2,

$N_{\text{skutki-2}}$  [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutki-2}} = \sum_{r=1}^u c_{\text{pKri-2}} \times \text{PME}_{\text{skutKri-2}},$$

kde

$c_{\text{pKri-2}}$  [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou z r-tou kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i-2, stanovený Úřadem,

$\text{PME}_{\text{skutKri-2}}$  [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z r-té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok i-2,

$N_{\text{skutdzi-2}}$  [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutdzi-2}} = \sum_{q=1}^v c_{\text{pDzqi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutDqi-2}},$$

kde

$c_{\text{pDzqi-2}}$  [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou q-tým druhem druhotného zdroje v roce i-2, stanovený Úřadem,

$PME_{skutDqi-2}$  [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z q-tého druhu druhotného zdroje pro rok i-2,

$KF_{otzbei-2}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovený za rok i-4 a promítnutý do cen roku i-2,

$N_{otzprechi-2}$  [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem<sup>2)</sup>,

$V_{skutotzbei-2}$  [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu na podporu elektřiny v roce i-2, stanovené vztahem

$$V_{skutotzbei-2} = c_{vozki-2} \times RMES_{skuti-2} + (P_{fiski-2} - P_{fiskti-2} + KFP_{fiskti-2}) + V_{np},$$

kde

$c_{vozki-2}$  [Kč/MWh] je cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, stanovená Úřadem pro rok i-2,

$RMES_{skuti-2}$  [MWh] je skutečné množství elektřiny v roce i-2 podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>,

$P_{fiski-2}$  [Kč] je limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla pro rok i-2, stanovený nařízením vlády,

$P_{fiskti-2}$  [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok i-2, stanovené Úřadem,

$KFP_{fiskti-2}$  [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla za rok i-4 a započítaný do regulovaných cen pro rok i-2,

$V_{np}$  [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce i-2 podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>.

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny může být rozdělen do více regulovaných roků

(2) Korekční faktor nákladů operátora trhu související s podporou decentrální výroby elektřiny  $KF_{vdvi}$  je stanoven vztahem

$$KF_{vdvi} = \left( \sum_{k=1}^n c_{dvki-2} \times SME_{dvki-2} + KF_{vdvi-2} - c_{vdvi-2} \times RMES_{si-2} \right) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

kde

$c_{dvki-2}$  [Kč/MWh] je k-tý bonus na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2, stanovený Úřadem,

$SME_{dvki-2}$  [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny formou k-tého bonusu na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2,

<sup>2)</sup> § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

<sup>3)</sup> Hlava IX zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

<sup>4)</sup> § 51 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

**$KF_{\text{vdi-2}}$**  [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu spojených s podporou decentrální výroby elektřiny stanovený Úřadem za rok  $i-4$  a promítnutý do složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny pro regulovaný rok  $i-2$ ,

**$c_{\text{vdi-2}}$**  [Kč/MWh] je složka ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny pro regulovaný rok  $i-2$ , stanovená Úřadem,

**$RMES_{\text{si-2}}$**  [MWh] je skutečné množství elektřiny pro regulovaný rok  $i-2$  distribuované v České republice odebrané všemi zákazníky, výrobcí včetně jejich technologické vlastní spotřeby, přečerpávacími vodními elektrárnami, provozovateli distribučních soustav k pokrytí jejich ostatní spotřeby, odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky.

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,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

## Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství

**(1) Cena za činnosti operátora trhu v plynárenství  $s_{oti}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem**

$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{RMDP_{otpi}} + s_{ospi},$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{oti}$  [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$UPV_{oti} = PV_{oti} + F_{oti} - V_{otosti} + KF_{oti},$$

kde

$PV_{oti}$  [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PV_{oti} = PN_{oti} + O_{oti} + Z_{oti},$$

kde

$PN_{oti}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PN_{oti} = PN_{ot0} \times (1 - X_{ot})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

$L$  je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$PN_{ot0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, upravená o daňově neuznatelné náklady,

$X_{ot}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená Úřadem,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ , pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; 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 Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovních CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku  $t$ ,

$IPS_t$  [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovních CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku  $t$ ,

$IM_t$  [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku  $t$ ,

$O_{oti}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpi} + KF_{otoi},$$

kde

$O_{otpi}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností operátora trhu v plynárenství v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7 odstavce (1),

$Z_{oti}$  [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$F_{oti}$  [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, stanovený Úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$V_{otosti}$  [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu, zahrnující výnosy za organizaci krátkodobého trhu s plynem, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s plynem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{oti}$  [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený podle přílohy č. 7 odstavce (2),

$RMDP_{otpi}$  [MWh] je plánované množství energie plynu, distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie

plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu, kteří provozují regionální distribuční soustavy, pro regulovaný rok  $i$ ,

$s_{osrpi}$  [Kč/MWh] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MWh na 3 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v plynárenství  $KF_{otoi}$  v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoi} = (O_{otSKI-2} - O_{otPLI-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otSKI-2}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce  $i-2$ ,

$O_{otPLI-2}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce  $i-2$ ,

$SPI_{i-2}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011036) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$SPI_{i-1}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011036) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku  $i-1$ .

(2) Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství  $KF_{oti}$  v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{oti} = [PV_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-2} + OSR_{OTi-2} - CT_{oti-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PV_{oti-2}$  [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce  $i-2$ , stanovené vztahem

$$PV_{oti-2} = PN_{oti-2} + O_{oti-2} + Z_{oti-2},$$

kde

$PN_{oti-2}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i-2$ , stanovené postupem podle přílohy č. 6,

$O_{oti-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i-2$ , stanovené postupem podle přílohy č. 6,

$Z_{oti-2}$  [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 6,

$F_{oti-2}$  [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, v roce  $i-2$ ; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá

hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce  $i-2$ , uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

**KF<sub>oti-2</sub>** [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce  $i-2$ ,

**OSR<sub>OTi-2</sub>** [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 5 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, za rok  $i-2$ ,

**CT<sub>oti-2</sub>** [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v plynárenství za rok  $i-2$ .

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.