

## Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

**A) Korekční faktor za přenos elektřiny**

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy  $KF_{peoi}$  v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{peoi} = (O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$O_{peski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $i-2$ ,

$O_{pepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $i-2$ ,

$CPI_{i-2}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$CPI_{i-1}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-1$ .

- (2) Korekční faktor regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy  $KF_{peRABt}$  v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-2$  aplikovaný od roku  $t=1+i$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ , stanovený vztahem

$$KF_{peRABt} = (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{peskt-2} \times k_{peplt-2}) - (IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{peplt-2} \times k_{peplt-2})$$

kde

$IA_{peskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$ ,

$VM_{peskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$  <sup>5)</sup>,

$O_{peskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $t-2$ ,

$k_{peplt-2}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$  stanovený podle přílohy č. 1 k této vyhlášce,

$IA_{peplt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$ ,

$VM_{pepl-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$  <sup>5)</sup>,

$O_{pepl-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $t-2$ .

(3) Korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy  $KF_{pezi}$  v Kč zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ , stanovený vztahem

$$KF_{pezi} = KF_{peRABt} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{peRABt} \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$MV_{pei-2}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok  $i-2$ ,

$MV_{pei-1}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok  $i-1$ .

(4) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru  $KF_{peirfi}$  v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou investičního rozvojového faktoru v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{peirfi} = (IRF_{peski-2} - IRF_{pepli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde  $IRF_{peski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro rok  $i-2$ , stanovená vztahem

$$IRF_{peski-2} = \frac{IV_{peski-2} - O_{peski-2}}{2}$$

kde

$IV_{peski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota investičních výdajů provozovatele přenosové soustavy v rámci licencované činnosti přenos elektřiny pro rok  $i-2$ ; v případě žádosti provozovatele přenosové soustavy podané v roce  $i-1$  bude možné skutečnou hodnotu investičních výdajů a odpisů stanovit kumulativně za roky  $i-2$  a  $i-1$ ; v tomto případě bude stanoven korekční faktor až pro rok  $i+1$ ,

$IRF_{pepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro rok  $i-2$ .

(5) Korekční faktor za použití přenosové sítě  $KF_{pepsi}$  se stanoví tímto postupem:

- a) Korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy  $KF_{pepsi}$  je dán součinem indexů spotřebitelských cen stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$  a rozdílem skutečných výnosů a skutečně vynaložených nákladů na nákup silové elektřiny na pokrytí ztrát v přenosové soustavě, včetně nákladů na odchylky mezi plánovaným a skutečně realizovaným průběhem ztrát v přenosové soustavě, administrativních poplatků tržním místům a odměny za činnost obstarávání elektřiny pro krytí ztrát stanovených Úřadem.

- b) Korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy podle písmene a) je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro pokrytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

## B) Korekční faktory za systémové služby

- (1) Korekční faktor odpisů pro činnost poskytování systémových služeb  $KF_{ssoi}$  je stanoven vztahem

$$KF_{ssoi} = (O_{ssski-2} - O_{sspli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \text{ pro } i \geq 3$$

kde

$O_{ssski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$ ,

$O_{sspli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$ ,

$CPI_{i-2}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$CPI_{i-1}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-1$ .

- (2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb  $KF_{ssi}$  je stanoven jako součin indexů spotřebitelských cen stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$  a rozdílu celkových skutečných nákladů a celkových skutečných výnosů za systémové služby v roce  $i-2$ .

Celkové skutečné náklady se stanoví jako součet:

- skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb,
- skutečných nákladů na redispečink,
- skutečných nákladů na regulační energii ze zahraničí,
- skutečných nákladů na odchylky provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- skutečných nákladů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- skutečných nákladů na operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- skutečné náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu<sup>7)</sup>,
- úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce  $i-2$ ,
- úřadem povoleného zisku v roce  $i-2$ ,
- korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku  $i-4$ .

Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet:

- celkových výnosů za systémové služby v roce  $i-2$ ,
- výnosů z regulační energie do zahraničí,
- výnosů z odchylek provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- výnosů z operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- ostatních výnosů z pokut a penále při organizování trhu s podpůrnými službami.

Korekční faktor  $KF_{ssi}$  je přičítán do upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovených Úřadem pro regulovaný rok.

### C) Korekční faktor za distribuci elektřiny

(1) Korekční faktor odpisů  $KF_{dxeoi}$  v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{dxeoi} = (O_{dxeski-2} - O_{dxepli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$O_{dxeski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $i-2$ ,

$O_{dxepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $i-2$ ,

$CPI_{i-2}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$CPI_{i-1}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku  $i-1$ .

(2) Korekční faktor regulační báze aktiv  $KF_{deRABt}$  v Kč, zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $t-2$  aplikovaný od roku  $t=1+i$ ,  $i \geq 3$  vztahem

$$KF_{deRABt} = (IA_{desk-2} - VM_{desk-2} - O_{desk-2} \times k_{depl-2}) - (IA_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{depl-2} \times k_{depl-2})$$

kde

$IA_{desk-2}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$ ,

$VM_{desk-2}$  [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$  <sup>5)</sup>,

$O_{\text{desk}t-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok t-2,

$k_{\text{depl}t-2}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2 stanovený podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

$IA_{\text{depl}t-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2,

$VM_{\text{depl}t-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2 <sup>5)</sup>,

$O_{\text{depl}t-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok t-2.

- (3) Korekční faktor zisku  $KF_{\text{dxe}zi}$  v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce i-2, aplikovaný od roku  $i \geq 3$  vztahem

$$KF_{\text{dxe}zi} = KF_{\text{de}zi} \times k_{\text{dxe}i-2}$$

kde

$KF_{\text{de}zi}$  [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce i-2, aplikovaný od roku  $i \geq 3$  stanovený vztahem

$$KF_{\text{de}zi} = KF_{\text{de}RABt} \times \frac{MV_{\text{de}i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{\text{de}RABt} \times \frac{MV_{\text{de}i-1}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$MV_{\text{de}i-2}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i-2,

$MV_{\text{de}i-1}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i-1,

$k_{\text{dxe}i-2}$  [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku i-2, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce i-2.

- (4) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru  $KF_{\text{dxe}irfi}$  v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou investičního rozvojového faktoru v roce i-2, stanovený vztahem

$$KF_{\text{dxe}irfi} = (IRF_{\text{dxe}ski-2} - IRF_{\text{dxe}pli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

**IRF<sub>dxeski-2</sub>** [Kč] je skutečná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro rok i-2, stanovená vztahem

$$\text{IRF}_{\text{dxeskt-2}} = \frac{\text{IV}_{\text{dxeski-2}} - \text{O}_{\text{dxeski-2}}}{2}$$

kde

**IV<sub>dxeski-2</sub>** [Kč] je skutečná hodnota investičních výdajů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách v rámci licencované činnosti distribuce elektřiny pro rok i-2; v případě žádosti provozovatele distribuční soustavy podané v roce i-1 bude možné skutečnou hodnotu investičních výdajů a odpisů stanovit kumulativně za roky i-2 a i-1; v tomto případě bude stanoven korekční faktor až pro rok i+1,

**IRF<sub>dxepi-2</sub>** [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro rok i-2.

- (5) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni **KF<sub>dxei</sub>** je stanoven tímto postupem:
- a) Pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových úrovních a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové úrovně v roce i-2. Výpočtové výnosy jsou stanoveny pomocí uplatněných cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit zákazníků na napěťových úrovních VVN a VN a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové úrovni NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční spotřebu vykázanou pro rok i-2 podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup> a cen za distribuci elektřiny na napěťové úrovni NN stanovených Úřadem pro rok i-2, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy a ceny za zprostředkování plateb na napěťové úrovni NN a ze skutečných hodnot odběrů zákazníků na napěťové úrovni NN. Při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových úrovní pro rok i-2 jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými úrovněmi. Do výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervaci kapacity.
  - b) Z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových úrovních stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN odečteny platby za rezervaci kapacity přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervaci kapacity na napěťové úrovni VVN.
  - c) Celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové úrovně jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových úrovních.
  - d) Korekční faktor za činnost distribuce elektřiny **KF<sub>dxi-2</sub>** se stanoví jako rozdíl mezi Úřadem upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce i-2.
  - e) Korekční faktor za distribuci elektřiny podle písmene d) je rozdělen v poměru velikosti rozdílu upravených povolených výnosů jednotlivých napěťových úrovní stanovených Úřadem pro rok i-2 a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových úrovní podle písmene b) a následně je vynásoben indexy spotřebitelských cen (CPI) stanovených pro rok i-2 a i-1. Takto stanovené korekční faktory **KF<sub>dxei</sub>** jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových úrovní pro regulovaný rok.

- (6) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy  $KF_{dxpPpSi}$  je stanoven postupem:
- provozovatel distribuční soustavy vykazuje Úřadu skutečné náklady na platby za podpůrné služby využívané provozovatelem distribuční soustavy v roce  $i-2$  podle pravidel pro využívání, ocenění a vykazování jednotlivých kategorií podpůrných služeb stanovených Úřadem,
  - korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy je roven nákladům vykázaným podle písmene a) se zohledněním časové hodnoty peněz,
  - korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy se rozpočítá na jednotlivé napěťové úrovně v poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovených podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

#### D) Korekční faktory související s podporou elektřiny a podporou decentralní výroby elektřiny

(1) Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího  $KF_{pvi}$  je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = \left( N_{skutpvi-2} - V_{skutpvi-2} \right) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

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

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

kde

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

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

$NF_{skutpvi-2}$  [Kč] jsou skutečné 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  $i-2 + 1$  %. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená povinně vykupujícím přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok  $i-2 + 1$  %, posoudí je Úřad. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

$NOST_{skutpvi-2}$  [Kč] jsou vícenáklady povinně vykupujícího vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobcí formou zelených

bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu v souladu s jiným právním předpisem<sup>10)</sup>, skutečně dosažené v roce i-2,

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

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

$$V_{skutpvi-2} = (c_{pvi-2} \times PME_{skutpvi-2}) + V_{osti-2}$$

kde

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

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

$V_{osti-2}$  [Kč] je ekonomický prospěch povinně vykupujícího spojený s uplatněním povinně vykoupené ekologicky šetrné elektřiny stanovený Úřadem,

$CPI_{i-2}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku i-2,

$CPI_{i-1}$  [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku i-1.

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

$$KF_{otzbei} = (CSN_{skutoti-2} - V_{skutotzbei-2} + \sum_{a=1}^5 KF_{vcnai-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

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

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

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,

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

kde



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

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

$\text{PME}_{\text{skutpvozhjsi-2}}$  [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny s-tého druhu obnovitelného zdroje vykoupené j-tým povinně vykupujícím formou výkupních cen v hodině h v roce i-2,

$N_{\text{pvji-2}}$  [Kč] jsou plánované náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené Úřadem pro rok i-2 postupem podle přílohy č. 9 k této vyhlášce,

$\text{NC}_{\text{skutozbei-2}}$  [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů v roce i-2, stanovené vztahem

$$\text{NC}_{\text{skutozbei-2}} = N_{\text{skutozbei-2}} + \text{KF}_{\text{otzbei-2}}$$

kde

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

$$N_{\text{skutozbei-2}} = N_{\text{skutpzbi-2}} + N_{\text{skutrzi-2}} + N_{\text{skutki-2}} + N_{\text{skutdzi-2}}$$

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

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

kde

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

$\text{PME}_{\text{skutrzsbsi-2}}$  [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

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

kde

$c_{pKri-2}$  [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,

$PME_{\text{skutKri-2}}$  [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

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

kde

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

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

$KF_{\text{otzbei-2}}$  [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,

$N_{\text{otzprechi-2}}$  [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem<sup>11)</sup>,

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

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

kde

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

$RMES_{\text{skuti-2}}$  [MWh] je skutečné množství elektřiny v roce i-2 podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup>,

$P_{\text{fiski-2}}$  [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,

$P_{\text{fiskti-2}}$  [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,

<sup>11)</sup> § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

**KFP<sub>fiskti-2</sub>** [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<sub>np</sub>** [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce i-2 podle jiného právního předpisu<sup>12)</sup>,

**KF<sub>venai-2</sub>** [Kč] je korekční faktor a-tého provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny vzniklý před účinností zákona č. 165/2012 Sb., stanovený pro jednotlivé provozovatele soustav podle jiného právního předpisu<sup>9)</sup>, který je zahrnut do ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny pro rok i-2.

V případě, že je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny rozdělen do více regulovaných roků, Úřad uplatní na část korekčního faktoru neuhrazenou za období do roku i-2 časovou hodnotu peněz odvozenou od výnosu střednědobých státních dluhopisů.

(3) Korekční faktor nákladů operátora trhu souvisejících s podporou decentrální výroby elektřiny **KF<sub>vdvi</sub>** je stanoven vztahem

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

kde

**c<sub>dvki-2</sub>** [Kč/MWh] je k-tý bonus na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2, stanovený Úřadem,

**SME<sub>dvki-2</sub>** [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny formou k-tého bonusu na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2,

**KF<sub>vdvi-2</sub>** [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<sub>vdvi-2</sub>** [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<sub>si-2</sub>** [MWh] je skutečné množství elektřiny pro regulovaný rok i-2 distribuované v České republice včetně odběru výrobců druhé kategorie, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav, lokální spotřeby výrobců a spotřeby zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny výrobců.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

<sup>12)</sup> § 51 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.