

## Postup stanovení cen za přenos elektřiny

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu  $c_{\text{perci}}$  v Kč/MW je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{\text{perci}} = \frac{UPV_{\text{pei}}}{\sum_{k=1}^n RRK_{(PS-VVN)ki}}$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{\text{pei}}$  [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$UPV_{\text{pei}} = PV_{\text{pei}} + KF_{\text{peirfi}} + IF_{\text{pei}} - V_{\text{peAi}} - V_{\text{peosti}} - V_{\text{peVYRi-2}} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

kde

$PV_{\text{pei}}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PV_{\text{pei}} = PN_{\text{pei}} + O_{\text{pei}} + Z_{\text{pei}} + F_{\text{pei}}$$

kde

$PN_{\text{pei}}$  [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění přenosu elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{\text{pei}} = PN_{\text{pe0}} \times (1 - X_{\text{pe}})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

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

$PN_{\text{pe0}}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem<sup>1)</sup> upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

$X_{\text{pe}}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost přenos elektřiny,

<sup>1)</sup> Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví, v platném znění.

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovená vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1)$$

kde

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro činnost přenos elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

$IPS_t$  [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku  $t$  na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

$p_{CPI}$  [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost přenos elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

$CPI_t$  [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen, stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód CEN1110CU) za měsíc duben roku  $t$ ,

$O_{pei}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{pei} = O_{pepli} + KF_{peoi} \text{ kde}$$

$O_{pepli}$  [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy a majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{pepli} = O_{pempli} + O_{pedmpli}$$

kde

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

$O_{pedmpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{peoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého

hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$Z_{pei}$  [Kč] je zisk provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{pei} = \frac{MV_{pei}}{100} \times (RAB_{pei} + NI_{pepli}) + KF_{pezi} + KF_{penii}$$

kde

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

$RAB_{pei}$  [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} + \sum_{t=l+1}^{l+i} \Delta RAB_{pet} + \sum_{t=l+3}^{l+i} KF_{peRABt}$$

kde

$RAB_{pe0}$  [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny, stanovená Úřadem ve výši plánované hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015.

$\Delta RAB_{pet}$  [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce  $t$ , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{pet} = IA_{peplt} - VM_{peplt} - O_{pempit} \times k_{peplt}$$

kde

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

$VM_{peplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t$ ,

$O_{pempit}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok  $t$ ,

$k_{peplt}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t$ , stanovený vztahem

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pet-1}}{ZHA_{peplt-1}} \quad \text{pro } t=l+i, i>1, k_{peplt} \leq 1$$

kde

$RAB_{pet-1}$  [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-1$ ,

$ZHA_{peplt-1}$  [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-1$ ,

**KF<sub>peRABt</sub>** [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-2$  aplikovaný od roku  $t=l+i$ ,  $i \geq 3$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**NI<sub>pepli</sub>** [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení bez zahrnutí doby příprav delší než 2 roky (24 měsíců) a celkovou plánovanou cenou investice vyšší než 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená Úřadem pro rok  $i$  po předchozí žádosti provozovatele přenosové soustavy,

**KF<sub>pezi</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**KF<sub>penii</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nedokončených investic v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**KF<sub>peirfi</sub>** [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**F<sub>pei</sub>** [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přenosové soustavy, stanovená Úřadem pro rok  $i$ . Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, spojené se zajištěním dotace na pořízení hmotného a nehmotného majetku nebo při likvidaci velkých celků majetku.

**IF<sub>pei</sub>** [Kč] je investiční faktor provozovatele přenosové soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje přenosové soustavy podle plánu rozvoje přenosové soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji; při stanovení hodnoty investičního faktoru bude Úřad korigovat míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh odpovídal trojnásobku ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot

- a) kladný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce  $a$  ve všech dalších letech, kdy plánovaná míra zadlužení překročí trojnásobek ukazatele EBITDA,
- b) záporný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce, kdy plánovaná míra zadlužení klesne pod trojnásobek ukazatele EBITDA, a poté v každém následujícím roce až do úplného splacení sumy kladných investičních faktorů, tj. investiční faktor bude aplikován i v následujících regulačních obdobích,

$V_{peAi}$  [Kč] jsou výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snížené o související náklady a dále výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snížené o související náklady, dále tento parametr zohledňuje fond rozvoje přenosové soustavy; tento parametr je stanoven Úřadem na základě výsledků z účetnictví za poslední účetně ukončený kalendářní rok a s přihlédnutím k očekávaným výsledkům z těchto činností v regulovaném roce,

$V_{peosti}$  [Kč] jsou výnosy z připojení, stanovené jako 80 % z účetní hodnoty účtu časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele přenosové soustavy k 31. 12. v roce  $i-2$ ,

$V_{peVYRi-2}$  [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců za rezervaci kapacity přenosové soustavy v režimu spotřeby elektřiny při odstaveném výrobním zdroji, stanovené jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby v MW v jednotlivých měsících v roce  $i-2$  a jednotkové ceny za rezervaci kapacity přenosové soustavy roku  $i-2$ ; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok  $i-2$  a  $i-1$ ,

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

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

$n$  [-] je počet odběratelů z přenosové soustavy,

$RRK_{(PS-VVN)ki}$  [MW] je roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy  $k$ -tého odběratele pro regulovaný rok; kapacita zařízení přenosové soustavy je rezervována pro přímého odběratele z přenosové soustavy (bez exportu, bez tranzitu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a pro provozovatele regionální distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě; rezervovaná kapacita je pro provozovatele distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena k přenosové soustavě, určena průměrem bilančních sald hodinových maxim výkonů čtyř zimních měsíců (listopad až únor) za poslední tři ukončená zimní období před regulovaným rokem na rozhraní přenosové a distribuční soustavy.

Jednotková cena za použití přenosové soustavy  $c_{pepsi}$  v Kč/MWh je stanovená vztahem

$$c_{pepsi} = \frac{PRN_{pei} - KF_{pepsi}}{RPME2_{peoi}}$$

kde

$PRN_{pei}$  [Kč] jsou proměnné náklady provozovatele přenosové soustavy bez započtení korekčního faktoru pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PRN_{pei} = CE_{pei} \times PZT_{pei}$$

kde

$CE_{pei}$  [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená Úřadem, která zohledňuje vývoj cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

$PZT_{pei}$  [MWh] je povolené množství ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok,

$KF_{pepsi}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny, plynoucí z použití přenosových sítí v roce  $i-2$ , přepočtený na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle přílohy č. 7,

$RPME2_{peoi}$  [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy pro regulovaný rok, na který se vztahuje cena za použití přenosové soustavy); skládá se z přímého odběru z přenosové soustavy (bez tranzitu, bez exportu), z odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběru výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla a z bilančního salda transformace do nižších napěťových úrovní.

Roční platba za rezervaci kapacity přenosové sítě  $k$ -tého odběratele  $RPRK_{(PS-VVN)ki}$  v Kč je vypočtena regulačním vzorcem

$$RPRK_{(PS-VVN)ki} = c_{perci} \times RRK_{(PS-VVN)ki}$$

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena za přenos elektřiny  $c_{pei}$  v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru, stanovená vztahem

$$c_{pei} = \frac{UPV_{pei}}{RPME1_{peoi}} + c_{pepsi}$$

kde

$RPME1_{peoi}$  [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy) pro regulovaný rok, které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a z bilančního salda transformace do nižších napěťových úrovní.

Stav fondu obnovy a rozvoje  $FOR_{pei}$  provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok  $i$  regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{pei} = \sum_{t=1-3}^{l+i} O_{peskt-2} - \sum_{t=1-3}^{l+i} IA_{peskt-2}$$

kde

$O_{\text{peskt-2}}$  [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb vykázaná v souladu s jiným právním předpisem<sup>1)</sup> pro rok t-2.

$IA_{\text{peskt-2}}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem<sup>1)</sup> pro rok t-2.

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.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Postup stanovení ceny za systémové služby

Cena za systémové služby  $c_{ssi}$  v Kč/MWh, hrazená za množství elektřiny dodané zákazníkům v České republice včetně spotřeby v ostrovních provozech, ostatní spotřeby provozovatelů distribučních soustav a exportů do ostrovů v zahraničí a lokální spotřeby výrobců, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{ssi} = \frac{UPV_{ssi}}{RMES1_i}$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{ssi}$  [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$UPV_{ssi} = PV_{ssi} + PNC_{psi} - PNC_{sslsi} - PV_{zucti} + KF_{ssi} + F_{ssi}$$

$PV_{ssi}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PV_{ssi} = PN_{ssi} + O_{ssi} + Z_{ssi}$$

kde

$PN_{ssi}$  [Kč] je hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{ssi} = PN_{ss0} \times (1 - X_{ss})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

$PN_{ss0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem<sup>1)</sup> upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovena vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1)$$

kde

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro činnost poskytování systémových služeb vyjadřující míru vlivu tohoto indexu, který je stanoven Úřadem na základě analýzy struktury nákladů pro danou činnost,

$IPS_t$  [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-



Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku  $t$  na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

$p_{CPI}$  [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost poskytování systémových služeb vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

$CPI_t$  [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen, stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód CEN1110CU) za měsíc duben roku  $t$  na základě klouzavého průměru,

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

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

$X_{ss}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost poskytování systémových služeb,

$O_{ssi}$  [Kč] je povolená hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{ssi} = O_{sspli} + KF_{ssoi}$$

kde

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

$KF_{ssoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů, stanovený jako rozdíl mezi skutečně dosaženou a plánovanou hodnotou odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pro činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$Z_{ssi}$  [Kč] je povolený zisk provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok daný vztahem

$$Z_{ssi} = Z_{ssro} + Z_{ssBi-2}$$

kde

$Z_{ssro}$  [Kč] je povolený zisk za činnost poskytování systémových služeb konstantní pro celé regulační období, stanovený Úřadem na základě mezinárodního srovnání přiměřené ziskovosti této činnosti,

$Z_{ssBi-2}$  [Kč] je motivační složka zisku, stanovená jako 50 % z rozdílu mezi povolenými a skutečně dosaženými náklady na nákup podpůrných služeb v roce  $i-2$ , a ve výši 30 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z operativní dodávky

elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,

$F_{ssi}$  [Kč] je hodnota faktoru trhu pro činnost poskytování systémových služeb, stanovená Úřadem pro rok  $i$ . Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění systémových služeb. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií nebo při likvidaci velkých celků majetku.

$PNC_{psi}$  [Kč] je celková hodnota povolených nákladů na nákup podpůrných služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$PNC_{psi} = PNC_{ps0} \times C_i$$

kde

$PNC_{ps0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů na nákup podpůrných služeb, stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených nákladů na nákup podpůrných služeb v minulém regulačním období, vykázaných provozovatelem přenosové soustavy, s přihlédnutím k nezbytné změně rozsahu nakupovaných podpůrných služeb pro zajištění spolehlivého provozu soustavy v daném regulačním období,

$C_i$  [-] je eskalační faktor nákladů na podpůrné služby, stanovený vztahem

$$C_i = \frac{\sum_{k=1}^m c_{ik} \times v_k}{\sum_{k=1}^m c_{0k} \times v_k}$$

kde

$k$  je pořadové číslo nakupované podpůrné služby,

$c_{ik}$  [Kč] je průměrná cena  $k$ -té podpůrné služby vážená objemem [MWh] podpůrné služby pro regulovaný rok nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

$c_{0k}$  [Kč] je průměrná cena  $k$ -té podpůrné služby vážená objemem [MWh] podpůrné služby v roce 2014 nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

$v_k$  [-] je váha podílu  $k$ -té podpůrné služby na objemu [MWh] „ $m$ “ podpůrných služeb nakoupených provozovatelem přenosové soustavy pro rok 2014,

$PNC_{sslsi}$  [Kč] je plánovaný objem nákladů na podpůrné služby pro regulovaný rok hrazený za lokální spotřebu výrobců podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup>, stanovený vztahem

$$PNC_{sslsi} = s_{sslsi} \times PME_{lsi}$$

kde

---

<sup>2)</sup> Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

$S_{ssli}$  [Kč/MWh] je pevná cena za systémové služby pro lokální spotřebu výrobců pro regulovaný rok  $i$ , stanovená Úřadem,

$PME_{lsi}$  [MWh] je předpokládaná velikost lokální spotřeby výrobců pro regulovaný rok  $i$ ,

$PV_{zucti}$  [Kč] je plánovaný součet rozdílů výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup> a souvisejících nákladů a rozdílů výnosů a nákladů na regulační energii, na operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, na redispečink a plánované náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>,

$KF_{ssi}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$  vypočtený podle přílohy č. 7,

$RMES1_i$  [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané zákazníkům v České republice a exportované do ostrova v zahraničí a ostatní spotřeba provozovatelů distribučních soustav, bez lokální spotřeby výrobců a bez spotřeby v ostrovních provozech na území České republiky prokazatelně oddělených od elektrizační soustavy.

Cena za sníženou potřebu systémových služeb  $c_{svsi}$  [Kč/MWh] je pevná cena, kterou účtuje výrobce provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, k jehož soustavě je výrobní elektřina připojena, za lokální spotřebu výrobců podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup>; tuto cenu neúčtuje výrobce elektřiny vyrábějící elektřinu s využitím slunečního záření nebo energie větru, která je stanovena jako rozdíl ceny za systémové služby  $c_{ssi}$  a ceny za systémové služby pro lokální spotřebu výrobců  $S_{ssli}$ ,

$$c_{svsi} = c_{ssi} - S_{ssli}$$

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.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

---

<sup>3)</sup> § 26 odst. 6 energetického zákona.

## Postup stanovení cen za distribuci elektřiny

A. Pro účely regulace cen za distribuci elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

- a) napěťová úroveň VVN,
- b) napěťová úroveň VN spolu s transformací VVN / VN,
- c) napěťová úroveň NN spolu s transformací VN / NN.

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťových úrovních VVN a VN  $S_{dxerci}$  v Kč/MW je stanovena regulačním vzorcem

$$S_{dxerci} = \frac{UPV_{dxeci}}{RK_{KZxeci-2} + KTR_{xi}}$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$x$  je pořadové číslo napěťové úrovně (VVN, VN, NN),

$UPV_{dxeci}$  [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$UPV_{dxeci} = PV_{dxeci} \times k_{pvxi} + PV_{d(x+1)ei} \times (1 - k_{pv(x+1)i}) + KF_{dxeci} - V_{dxeci} - V_{dxeviYRi} - V_{dxepRETi} + KF_{dxeci} + KF_{dxepPpSi} + Q_{dxeci}$$

kde

$PV_{dxeci}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$PV_{dxeci} = PN_{dxeci} + O_{dxeci} + Z_{dxeci} + F_{dxeci}$$

kde

$PN_{dxeci}$  [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních nezbytné k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{dxeci} = PN_{dxec0} \times (1 - X_{de})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

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

$PN_{dxec0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem<sup>1)</sup> upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku

2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

$X_{de}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost distribuce elektřiny,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovená vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1)$$

kde

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro činnost distribuce elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

$IPS_t$  [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63- Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytnuté v roce 2011,

$p_{CPI}$  [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost distribuce elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

$CPI_t$  [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód CEN1110CU) za měsíc duben roku t,

$O_{dxei}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{dxei} = O_{dxepli} + KF_{dxeoi}$$

kde

$O_{dxepli}$  [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy a majetku pořízeného z dotace na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok i, stanovená vztahem

$$O_{dxepli} = O_{dxempli} + O_{dxdmpli}$$

kde

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

$O_{dxedmpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{dxexoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$Z_{dxei}$  [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times (RAB_{dxei} + NI_{dxepli}) + KF_{dxezi} + KF_{dxenii}$$

kde

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

$RAB_{dxei}$  [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$RAB_{dxei} = RAB_{dei} \times k_{dxei-2}$$

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=1+1}^{l+i} \Delta RAB_{det} + \sum_{t=1+3}^{l+i} KF_{deRABt}$$

kde

$RAB_{de0}$  [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Úřadem ve výši plánované hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015

$\Delta RAB_{det}$  [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $t$ , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{det} = IA_{deplt} - VM_{deplt} - O_{demplt} \times k_{deplt}$$

kde

$IA_{deplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t$ ,

$VM_{deplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t$ ,

$O_{demplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok  $t$ ,

$k_{deplt}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t$ . V případě, kdy byla hodnota  $RAB_0$

pro III. regulační období stanovena na základě plánované zůstatkové hodnoty aktiv roku 2009, je stanovený vztahem

$$k_{\text{depl}t} = \frac{\text{RAB}_{\text{det}-1}}{\text{ZHA}_{\text{depl}t-1}} \text{ pro } t=1+i, i>1, k_{\text{depl}t} \leq 1$$

kde

**RAB<sub>det-1</sub>** [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-1,

**ZHA<sub>depl-1</sub>** [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-1,

**KF<sub>deRABt</sub>** [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-2 aplikovaný od roku t=1+i, i≥3 stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**NI<sub>dxepli</sub>** [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení delší než 2 roky (24 měsíců) a celkovou plánovanou cenou investice vyšší než 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená Úřadem pro rok i po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy,

**k<sub>dxei-2</sub>** [-] 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,

**KF<sub>dxezi</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce i-2, aplikovaný od roku i≥3 stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**KF<sub>dxeiii</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nedokončených investic v roce i-2, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**F<sub>dxei</sub>** [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, stanovená Úřadem pro rok i. Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli distribuční soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, spojené se zajištěním dotace na pořízení hmotného a nehmotného majetku nebo při likvidaci velkých celků majetku.

$k_{pvxi}$  [-] je koeficient korekce povolených výnosů  $x$ -té napěťové úrovně pro regulovaný rok stanovený Úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období, přičemž pro napěťovou úroveň NN je roven jedné,

$PV_{d(x+1)ei}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro napěťovou úroveň o jednu vyšší než je  $x$ -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN,

$k_{pv(x+1)i}$  [-] je koeficient korekce povolených výnosů pro o jednu napěťovou úroveň vyšší než je  $x$ -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN, pro regulovaný rok,

$V_{dxeosti}$  [Kč] je hodnota ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$V_{dxeosti} = V_{dxepripi-2} + \left( V_{dxeNOi-2} \times k_{NO} + V_{dxepepi-2} \right) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

kde

$V_{dxepripi-2}$  [Kč] je hodnota výnosů z připojení na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele distribuční soustavy k 31. 12. v roce  $i-2$ ,

$V_{dxeNOi-2}$  [Kč] jsou výnosy z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů na jednotlivých napěťových úrovních stanovené na základě účetní hodnoty vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce  $i-2$ ,

$k_{NO}$  [-] je podíl výnosů z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů zohledněných v regulačním vzorci provozovatele distribuční soustavy, stanovený Úřadem,

$KF_{dxeirfi}$  [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$V_{dxepepi-2}$  [Kč] je hodnota výnosů z ostatních činností provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty výnosů z ostatních činností vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce  $i-2$ ; hodnota zahrnuje výnosy z penalizace překročení rezervované kapacity a rezervovaného příkonu, nedodržení účinníku, nevyžádané kapacitní dodávky do distribuční sítě,

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

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

$V_{dxeVYRi}$  [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napěťových úrovních; na napěťových úrovních VVN a VN se stanoví



jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MW v jednotlivých měsících v roce i-2 a jednotkové měsíční ceny za měsíční rezervaci kapacity distribuční sítě napěťové úrovně roku i-2; na napěťové úrovni NN se stanoví jako součin odebrané elektřiny výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MWh v roce i-2 a výpočtové hodnoty jednosložkové ceny za službu distribuční sítě napěťové úrovně stanovené podle přílohy č. 4, snížené o jednotkovou cenu za použití distribuční sítě této napěťové úrovně roku i-2; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok i-2 a i-1,

$V_{dxepRETi}$  [Kč] je hodnota salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi jednotlivých provozovatelů distribučních soustav na napěťových úrovních VN a NN, vykázaných provozovateli distribučních soustav v roce i-2,

$KF_{dxei}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni vypočtený podle přílohy č. 7,

$KF_{dxePpSi}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové úrovni, vypočtený podle přílohy č. 7,

$Q_{dxei}$  [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech i-2 a i-3 ve vztahu k požadovaným úrovním ukazatelů kvality pro rok i-2, stanovený vztahem

$$Q_{dxei} = Q_{dei} \times q_{dxe}$$

kde

$Q_{dei}$  [Kč] je faktor kvality, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech i-2 a i-3 ve vztahu k definovaným standardům za celou distribuční soustavu pro rok i-2, stanovený vztahem

$$Q_{dei} = Q_{dei1} + Q_{dei2}$$

kde

$Q_{dei1}$  [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

$Q_{dei2}$  [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{dei,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times \left( \frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - HHNP_{i-2} \right)$$

pro  $HHNP_{i-2} > (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 > DQ_{maxi-2}$

$$Q_{dei,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times \left( \frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - DHNP_{i-2} \right)$$

pro  $DHNP_{i-2} < (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 < DQ_{mini-2}$

$$Q_{del,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \leq DQ_{maxi-2}$$

$$Q_{del,2i} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \geq DQ_{mini-2}$$

$$Q_{del,2i} = 0 \text{ pro } DHNP_{i-2} \geq (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 \geq HHNP_{i-2}$$

kde

$Z_{dei-2}$  [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy pro rok i-2,

$MAX_{i-2}$  [-] je poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku provozovatele distribuční soustavy pro rok i-2  $Z_{dei-2}$ ,

$DQ_{maxi-2}$  je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok i-2, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

$DQ_{mini-2}$  je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok i-2, do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

$HHNP_{i-2}$ ,  $DHNP_{i-2}$  jsou horní a dolní hranice neutrálního pásma pro rok i-2, v jejichž rozmezí se bonus ani penále pro ukazatel kvality neuplatňují,

$DQ_{i-2}$  je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce i-2, přičemž pro výpočet  $Q_{de1i}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> v roce i-2 vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet  $Q_{de2i}$  je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI<sub>s</sub> v roce i-2 vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

$DQ_{i-3}$  je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce i-3, přičemž pro výpočet  $Q_{de1i}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> v roce i-3 vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet  $Q_{de2i}$  je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI<sub>s</sub> v roce i-3 vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.

$q_{dxe}$  [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně stanovený Úřadem,

$$DQ_{maxi-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 - \frac{q_{max}}{100}\right)$$

$$DQ_{mini-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 + \frac{q_{max}}{100}\right)$$

$$HHNP_{i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 - \frac{q_{NP}}{100}\right)$$

$$DHNP_{i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 + \frac{q_{NP}}{100}\right)$$

kde

**STQ<sub>i-2</sub>** je hodnota požadované úrovně ukazatele kvality pro rok i-2, přičemž pro výpočet  $Q_{de1i}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet  $Q_{de2i}$  je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI<sub>s</sub> z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

**q<sub>max</sub>** [%] je poměrné číslo vyjadřující limitní hodnotu ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu/penále za dosaženou kvalitu,

**q<sub>NP</sub>** [%] je poměrné číslo vyjadřující hodnotu horní a dolní hranice neutrálního pásma,

**RK<sub>KZxei-2</sub>** [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) pro napětovou úroveň VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce i-2,

**KTR<sub>xi</sub>** [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou úroveň pro regulovaný rok, které se stanoví podle vztahů

$$KTR_{VVNi} = \frac{RK_{KZVNei} \times TE_{TRVVNei}}{RME_{KZVNei}}$$

$$KTR_{VNi} = \frac{RK_{KZVNei} \times TE_{TRVNei}}{RME_{KZVNei}}$$

kde

**TE<sub>TRVVNei</sub>**, **TE<sub>TRVNei</sub>** [MWh] jsou roční množství elektřiny transformovaná z napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou úroveň plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

**RME<sub>KZVNei</sub>** [MWh] je roční množství elektřiny odebírané zákazníky na napětové úrovni VN plánované provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok.

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu **sm<sub>dxerci</sub>** v Kč/MW na napětových úrovních VVN a VN, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, je stanovena podle regulačního vzorce

$$sm_{dxerci} = \frac{s_{dxerci} \times k_{zni}}{12}$$

kde

**k<sub>zni</sub>** [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napětových úrovních VVN a VN pro regulovaný rok stanovený vztahem

$$k_{zni} = k_{nri} + \frac{k_{pri}}{100}$$

kde

$k_{nri}$  [-] je koeficient nerovnoměrnosti určený jako podíl součtu maximální roční a maximální měsíční rezervované kapacity a součtu průměrné roční a průměrné měsíční rezervované kapacity, skutečně rezervované zákazníky na napěťových úrovních VVN a VN v roce  $i-2$ ,

$k_{pri}$  [%] je procentní přírážka ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Úřadem na základě ověřených zkušeností a dosahovaných hodnot v průběhu III. regulačního období.

Jednotková cena za použití sítě na napěťových úrovních  $s_{dxepzi}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$s_{dxepzi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME_{2xi}}$$

kde

$PRN_{dxei}$  [Kč] jsou proměnné náklady na distribuci elektřiny provozovatele distribuční soustavy pro napěťovou úroveň  $x$  pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PRN_{dxei} = CE_{dei} \times PZT_{dxei} + KF_{dxepsi}$$

kde

$CE_{dei}$  [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu a se zahrnutím cenového korekčního faktoru stanoveného podle přílohy č. 7,

$PZT_{dxei}$  [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové úrovni pro regulovaný rok stanovené Úřadem na základě plánovaných hodnot společnosti, přičemž platí, že

$$PZT_{dxei} \leq PZT_{dxeimax} = \frac{k_{zdxei} \times RDME_{pzdxi}}{100}$$

kde

$k_{zdxei}$  [%] je povolená míra celkových ztrát v  $x$ -té napěťové úrovni distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy v minulém regulačním období s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát v daném regulačním období, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové úrovně distribuční soustavy,

$RDME_{pzdxi}$  [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do  $x$ -té napěťové úrovně distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy (dodávka z výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě, dodávka z přenosové soustavy a dodávka ze sousedních distribučních soustav včetně dovozu ze zahraničí, s výjimkou dodávky zdrojů nezaplatněné cenou za decentralní výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

$KF_{dxepsi}$  [Kč] je korekční faktor za použití distribučních sítí v roce i-2 pro x-tou napěťovou úroveň distribuční soustavy, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle přílohy č. 7,

$RDME_{2,xi}$  [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované x-tou napěťovou úrovní; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, za množství elektřiny spotřebované ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby, s výjimkou odběrů nezaplatněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena distribuce elektřiny pro samostatné napěťové úrovně  $s_{dxei}$  v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

$$s_{dxei} = \frac{s_{dxerci} \times RK_{KZxei}}{RME_{KZxei}} + s_{dxepzi}$$

kde

$RME_{KZxei}$  [MWh] je plánované množství elektřiny odebírané zákazníky na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok.

Stav fondu obnovy a rozvoje  $FOR_{dei}$  provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{dei} = \sum_{t=1-3}^{l+i} O_{desk-t-2} - \sum_{t=1-3}^{l+i} IA_{desk-t-2}$$

kde

$O_{desk-t-2}$  [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny vykázaná v souladu s jiným právním předpisem<sup>1)</sup> pro rok t-2,

$IA_{desk-t-2}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem<sup>1)</sup> pro rok t-2.

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.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Postup stanovení ceny za distribuci elektřiny

Dvousložková cena za distribuci elektřiny se rozděluje na část za rezervaci kapacity v Kč/MW a na část za použití sítě na dané napěťové úrovni v Kč/MWh.

Průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervaci kapacity v Kč/MW a za použití sítě na napěťové úrovni VVN v Kč/MWh jsou stanoveny regulačními vzorci

$$C_{dVVNerci} = S_{dVVNerci} + c_{perci} \times \frac{RRK_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n RRK_{(VVNk-VVN)ei-2}}{RK_{KZVVNei-2} + KTR_{VVNi}}$$

$$C_{dVVNepzi} = S_{dVVNepzi} + c_{pepsi} \times \frac{TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n TE_{(VVNk-VVN)ei}}{RMDE2_{VVNi}}$$

Průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervaci kapacity v Kč/MW a za použití sítě na napěťové úrovni VN v Kč/MWh jsou stanoveny regulačními vzorci

$$C_{dVNerci} = S_{dVNerci} + C_{dVVNerci} \times \frac{KTR_{VVNi}}{RK_{KZVNei-2} + KTR_{VVNi}}$$

$$C_{dVNepzi} = S_{dVNepzi} + C_{dVVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{VNi}}$$

kde

**i** je pořadové číslo regulovaného roku,

**S<sub>dVVNerci</sub>**, **S<sub>dVNerci</sub>** [Kč/MW] jsou složky ceny za distribuci elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně VVN a VN pro regulovaný rok, stanovené podle přílohy č. 3,

**c<sub>perci</sub>** [Kč/MW] je složka ceny za přenos elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 1,

**RRK<sub>(PS-VVN)ei</sub>** [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle přílohy č. 1,

**n** je počet sousedních distribučních soustav,

**RRK<sub>(VVNk-VVN)ei-2</sub>** [MW] je bilanční saldo rezervované kapacity mezi napěťovou úrovní VVN k-tého provozovatele sousední distribuční soustavy a příslušným držitelem licence na distribuci elektřiny, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě, stanovené jako průměr skutečně naměřených měsíčních hodinových maxim výkonů 4 zimních měsíců na přelomu roků i-2 a i-1,

**RK<sub>KZVVNei-2</sub>**, **RK<sub>KZVNei-2</sub>** [MW] je celková rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výrobní) napěťové úrovně VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce i-2,

$KTR_{VVNi}$ ,  $KTR_{VNi}$  [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň pro regulovaný rok stanovené podle přílohy č. 3,

$S_{dVVNepzi}$ ,  $S_{dVNepzi}$ ,  $S_{dNNepzi}$  [Kč/MWh] jsou složky ceny za distribuci elektřiny za použití napěťových úrovní pro regulovaný rok stanovené podle přílohy č. 3,

$c_{pepsi}$  [Kč/MWh] je složka ceny za přenos elektřiny za použití přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 1,

$TE_{(PS-VVN)ei}$ ,  $TE_{TRVNei}$ ,  $TE_{TRVNei}$  [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok mezi přenosovou soustavou a napěťovou úrovní VVN distribuční soustavy, popřípadě předpokládané toky elektřiny transformací z napěťové úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň; je uvažován tok v transformaci mezi úrovněmi (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi napěťovými úrovněmi); ztráty v transformaci z přenosové soustavy na napěťovou úroveň VVN distribuční soustavy jsou započteny do ztrát přenosové soustavy,

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$  [MWh] je předpokládané bilanční saldo elektřiny pro regulovaný rok mezi napěťovou úrovní VVN k-tého provozovatele sousední distribuční soustavy a příslušným provozovatelem distribuční soustavy, jejichž distribuční soustavy jsou připojeny k přenosové soustavě,

$RDME2_{VVNi}$ ,  $RDME2_{VNi}$ ,  $RDME2_{NNi}$  [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok na výstupu z napěťové úrovně distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napěťové úrovni, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových úrovní (kromě NN), bilanční saldo odběru provozovatelů lokálních distribučních soustav, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, export a odběry přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběr výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla na dané napěťové úrovni.

Průměrná cena jednotkového množství elektřiny za použití sítě na napěťové úrovni NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dNNepzi} = S_{dNNepzi} + c_{dVNepzi} \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME2_{NNi}}$$

Na napěťové úrovni NN jsou stanoveny dvousložkové ceny za distribuci elektřiny pro zákazníky přímo z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napěťovou úroveň NN včetně části nákladů vyšších napěťových úrovní. Fixní složka ceny v Kč je vztahena k plánované roční rezervované kapacitě v A vyjádřené jmenovitou proudovou hodnotou hlavního jističe před elektroměrem (technické maximum) zákazníků pro regulovaný rok, proměnná složka ceny v Kč/MWh je vztahena k odebranému množství elektřiny v MWh pro regulovaný rok, přičemž může být rozdělena na cenu vysokého a nízkého tarifu.

Jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni VVN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dVVNei} = \frac{c_{dVVNerci} \times RK_{KZVVNei-2}}{RME_{KZVVNei}} + c_{dVVNepzi}$$

Jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni VN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dVN_{Nei}} = \frac{c_{dVN_{Nerci}} \times RK_{KZV_{Nei-2}}}{RME_{KZV_{Nei}}} + c_{dVN_{Nepzi}}$$

kde

$RME_{KZV_{VNei}}$ ,  $RME_{KZV_{Nei}}$  [MWh] jsou předpokládaná roční množství elektřiny odebíraná zákazníky na napěťové úrovni VVN a VN pro regulovaný rok.

Jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dNN_{Nei}} = s_{dNN_{Nei}} + (c_{dVN_{Nei}} - c_{dVN_{Nepzi}}) \times \frac{TE_{TRV_{Nei}}}{RDME1_{NNi}} + c_{dVN_{Nepzi}} \times \frac{TE_{TRV_{Nei}}}{RDME2_{NNi}}$$

kde

$s_{dNN_{Nei}}$  [Kč/MWh] je cena za distribuci elektřiny na napěťové úrovni NN stanovená podle přílohy č. 3,

$RDME1_{NNi}$  [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované napěťovou úrovní NN zákazníkům bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie pro krytí spotřeby v areálu výroby.

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenou za přenos elektřiny. Přetoky mezi sítěmi VN a NN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenami za distribuci elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy. Při stanovení ceny za distribuci elektřiny jsou tyto náklady a výnosy započítávány do povolených nákladů nebo výnosů provozovatele distribuční soustavy podle přílohy č. 3.

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 tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.



Postup stanovení hodinového zeleného bonusu pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

- (1) Výše hodinového zeleného bonusu  $c_{pzbhis}$  v Kč/MWh pro veškerou podporovanou elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině  $h$  v regulovaném roce  $i$ , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}) + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis} + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

- (2) Výše hodinového zeleného bonusu  $c_{pzbhis}$  v Kč/MWh pro veškerou podporovanou elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině  $h$  v regulovaném roce  $i$ , pokud výrobce nabídl k výkupu povinně vykupujícímu alespoň část vyrobené elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> a kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}), \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

kde

$c_{vcozis}$  [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovena Úřadem,

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

$c_{podchis}$  [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovena na základě vyhodnocení předložených hodinových diagramů denní predikce a dosažené skutečnosti výrob z podporovaných zdrojů energie za již ukončené kalendářní období a přepočtené na základě předpokládaného vývoje cen silové elektřiny a plánované výroby z podporovaných zdrojů energie.

<sup>4)</sup> Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

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

$$c_{pvi} = \frac{N_{pvi}}{PME_{pvi}}$$

kde

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

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

kde

$NODCH_{pvi}$  [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce  $i$ , stanovené Úřadem na základě skutečných odchylek v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku a přepočtené na základě plánovaného vývoje instalovaného výkonu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a předpokládaného vývoje tržních cen elektřiny pro regulovaný rok,

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

$NF_{pvi}$  [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok  $i-2 + 1\%$ . Kladné 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 hodnota takto vypočtené sazby bude nižší než  $0\%$ , bude použita hodnota  $0\%$ ,

$KF_{pvi}$  [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$PME_{pvi}$  [MWh] 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 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 v elektroenergetice

**A) Korekční faktor za přenos elektřiny**

(1) Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy  $\mathbf{KF}_{peoi}$  v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

pokud

$$\frac{O_{pepli-2}}{O_{peski-2}} > 1,05$$

platí, že

$$\mathbf{KF}_{peoi} = \mathbf{KF}_{peoPPIi} + \mathbf{KF}_{peoMVi}, \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$\mathbf{KF}_{peoPPIi}$  [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele přenosové soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$\mathbf{KF}_{peoPPIi} = (O_{peski-2} - 1,05 \times O_{peski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

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

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

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

$\mathbf{KF}_{peoMVi}$  [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele přenosové soustavy, která přesahuje o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

pro

$$\mathbf{KF}_{peoMVi} = (1,05 \times O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

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

$MV_{pei-2}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na 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 držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok  $i-1$ ,

pokud

$$\frac{O_{pepli-2}}{O_{peski-2}} \leq 1,05$$

platí, že

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

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

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

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  $t-2$ ,

$O_{pemskt-2}$  [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,

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

$VM_{peplt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$ ,

$O_{pemplt-2}$  [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 stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ , stanovený vztahem

pokud

$$\frac{IA_{pepl-2} - VM_{pepl-2} - O_{pempl-2} \times k_{pepl-2}}{IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}} > 1,05,$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPPIi} + KF_{pezMVi}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

**KF<sub>pezPPIi</sub>** [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv která nepřesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} KF_{pezPPIi} = & \left( (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}) - 1,05 \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + \\ & \left( (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}) - 1,05 \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \\ & , \text{ pro } i \geq 3, \end{aligned}$$

**KF<sub>pezMVi</sub>** [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} KF_{pezMVi} = & \left( 1,05 \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}) - (IA_{pepl-2} - VM_{pepl-2} - O_{pempl-2} \times k_{pepl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100} + \\ & \left( 1,05 \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}) - (IA_{pepl-2} - VM_{pepl-2} - O_{pempl-2} \times k_{pepl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100} \end{aligned}$$

pokud

$$\frac{IA_{pepl-2} - VM_{pepl-2} - O_{pempl-2} \times k_{pepl-2}}{IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{pepl-2}} \leq 1,05,$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{peRABt} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{peRABt} \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

(4) Korekční faktor zisku z nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy **KF<sub>penii</sub>** v Kč zohledňující kumulovaný rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce i-2, aplikovaný od roku  $i \geq 3$ .

$$KF_{penii} = (NI_{peski-2} - NI_{pepli-2}) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + (NI_{peski-2} - NI_{pepli-2}) \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$NI_{peski-2}$  [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Úřadem v roce  $i-2$ ,

$NI_{pepli-2}$  [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Úřadem v roce  $i-2$ .

(5) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy  $KF_{peirfi}$  v Kč, zohledňující splátku prostředků poskytnutých v rámci IRF v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{peirfi} = -IRF_{pepli-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i-1 \text{ a } 2$$

kde

$IRF_{pepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro rok  $i-2$ . Pro výpočet korekčního faktoru investičního rozvojového faktoru nebude uplatněn výpočet korekčního faktoru podle vyhlášky č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

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

- a) korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy  $KF_{pepsi}$  je dán součinem indexů cen průmyslových výrobců 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 krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

## B) Korekční faktory za systémové služby

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

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

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  $i-2$ ,

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

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

(2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb **KF<sub>ssi</sub>** v Kč je stanoven jako součin indexů cen průmyslových výrobců 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

- a) skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb,
- b) skutečných nákladů na redispečink,
- c) skutečných nákladů na regulační energii ze zahraničí,
- d) skutečných nákladů na odchylky provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- e) skutečných nákladů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- f) skutečných nákladů na operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- g) skutečné náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>,
- h) skutečnými náklady za platbu za sníženou potřebu systémových služeb,
- i) úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce i-2,
- j) úřadem povoleného zisku v roce i-2,
- k) korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku i-4.

Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet

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

Korekční faktor **KF<sub>ssi</sub>** 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  $\mathbf{KF}_{dxeoi}$  v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$\mathbf{KF}_{dxeoi} = \mathbf{KF}_{deoi} \times k_{dxei-2}$$

kde

pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} > 1,05$$

platí, že

$$\mathbf{KF}_{deoi} = \mathbf{KF}_{deoPPIi} + \mathbf{KF}_{deoMVi}, \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$\mathbf{KF}_{deoPPIi}$  [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele distribuční soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená vztahem

$$\mathbf{KF}_{deoPPIi} = (O_{deski-2} - 1,05 \times O_{deski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$O_{deski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $i-2$ ,

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

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

$\mathbf{KF}_{deoMVi}$  [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele distribuční soustavy, které přesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená vztahem

$$\mathbf{KF}_{deoMVi} = (1,05 \times O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

$O_{depli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $i-2$ ,



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

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

pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} \leq 1,05$$

platí, že

$$KF_{deoi} = (O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$k_{dxei-2}$  [-] 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  $i-2$ .

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

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

kde

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

$VM_{deskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$ ,

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

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

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

$VM_{depl-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$ ,

$O_{dempl-2}$  [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  $KF_{dxezi}$  v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi

skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$  vztahem

$$KF_{dxezi} = KF_{dezi} \times k_{dxei-2}$$

kde

$KF_{dezi}$  [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$  stanovený vztahem

pokud

$$\frac{IA_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2} \times k_{depl-2}}{IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{pepl-2}} > 1,05,$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPPIi} + KF_{dezMVi}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$KF_{dezPPIi}$  [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která nepřesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} KF_{dezPPIi} = & \left( (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{pepl-2}) - 1,05 \times (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{depl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + \\ & \left( (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{depl-2}) - 1,05 \times (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{depl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \end{aligned}$$

$KF_{dezMVi}$  [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} KF_{dezMVi} = & \left( 1,05 \times (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{depl-2}) - (IA_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2} \times k_{depl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} + \\ & \left( 1,05 \times (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{depl-2}) - (IA_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2} \times k_{depl-2}) \right) \\ & \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \end{aligned}$$

pokud

$$\frac{IA_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2} \times k_{depl-2}}{IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{pepl-2}} \leq 1,05,$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

$KF_{dexei-2}$  [-] 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 zisku z hodnoty nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních  $KF_{dxenii}$  v Kč zohledňující rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ .

$$KF_{dxenii} = (NI_{dxeski-2} - NI_{dxepli-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + (NI_{dxeski-2} - NI_{dxepli-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$NI_{dxeski-2}$  [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, které byly schválené Úřadem v roce  $i-2$ ,

$NI_{dxepli-2}$  [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, které byly schválené Úřadem v roce  $i-2$ ,

(5) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních  $KF_{dxeirfi}$  v Kč, zohledňující splátku prostředků poskytnutých v rámci IRF v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{dxeirfi} = -IRF_{dxepli-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i-1 \text{ a } 2$$

kde

$IRF_{dxepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro rok  $i-2$ . Pro výpočet korekčního faktoru investičního rozvojového faktoru nebude uplatněn výpočet korekčního faktoru podle vyhlášky č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(6) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni  $KF_{dexei}$  v Kč 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>1)</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  $KF_{dei-2}$  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 cen průmyslových výrobců (PPI) stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$ ; takto stanovené korekční faktory  $KF_{dxei}$  v Kč jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových úrovní pro regulovaný rok.

(7) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za použití distribučních sítí  $KF_{dxePsi}$  v Kč je stanoven jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$  a jedné poloviny rozdílu skutečně vynaložených nákladů na nákup elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční soustavě, stanovených podle písmene a) a kontrolních výnosů za použití sítí provozovatele distribuční soustavy, vypočtených postupem podle písmene b)

- a) vykázané skutečně vynaložené náklady jsou pro účely výpočtu korekčního faktoru upraveny o náklady, odpovídající překročení maximálního povoleného objemu celkových ztrát stanoveného jako součet součinů normativu ztrát na jednotlivých napěťových hladinách ( $k_{zdxei}$ ) a skutečného množství energie vstupující do jednotlivých napěťových hladin v roce  $i-2$ , případně překročení povolené ceny elektřiny na krytí ztrát v distribuční síti; skutečně vynaložené náklady zohledňují i vyrovnávací platby mezi provozovatelem distribuční soustavy a dodavatelem elektřiny na ztráty, vyplývající z rozdílu celkového množství ztrát nakoupeného provozovatelem distribuční soustavy a celkového množství ztrát vykázaného provozovatelem distribuční soustavy,
- b) kontrolní výnosy za použití sítí jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítí o nákladový korekční faktor za použití sítí za rok  $i-4$  a dále o platby za použití sítí přenosové soustavy a platby za použití sítí sousedních distribučních soustav; skutečné výnosy za použití sítí provozovatele distribuční soustavy se stanoví jako součet součinů cen za použití sítí a množství elektřiny odebrané z distribuční soustavy účastníky trhu s elektřinou na jednotlivých napěťových hladinách vykázaného pro rok  $i-2$ ,
- c) vypočtený korekční faktor se rozdělí na jednotlivé napěťové hladiny v poměru rozdílu skutečných a normativních ztrát pro rok  $i-2$  na jednotlivých napěťových hladinách a takto stanovený korekční faktor  $KF_{dxePsi}$  je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok  $i$ .

(8) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy  $KF_{dxePsi}$  v Kč je stanoven tímto postupem:

- a) 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,
- b) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy je roven nákladům vykázaným podle písmene a) se zohledněním časové hodnoty peněz,
- c) 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.

#### D) Korekční faktory související s podporou elektřiny

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

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

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 a s výkupem elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> v roce i-2,

$NA_{skutpvi-2}$  [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>, posouzené a stanovené Úřadem,

$NF_{skutpvi-2}$  [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> 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 náklady povinně vykupujícího podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobci formou zelených bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu v souladu s jiným právním předpisem<sup>4)</sup>, skutečně dosažené v roce i-2,

$\mathbf{KF}_{pvi-2}$  [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,

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

$$V_{skutpvi2} = (c_{pvi-2} \times PME_{skutpvi-2}) + V_{osti-2}$$

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,

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

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) 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.