Energetický regulační
VĚSTNÍK

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 19 V JIHLAVĚ 28. 11. 2019 ČÁSTKA 8/2019

■ OBSAH:

str.

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2019 ze dne 26. listopadu 2019, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny 2

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2019 ze dne 26. listopadu 2019, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí o cenách za související službu v elektroenergetice a ostatních regulovaných cenách.

(1) Všeobecná ustanovení:

(1.1.) Ceny uvedené v bodech (2) až (7) jsou ceny pevné podle zákona o cenách[1]), neobsahují daň z elektřiny podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů[2]) a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty[3]).

(1.2.) Ceny uvedené v bodech (2) až (7) platné pro zákazníky nebo výrobce elektřiny jsou rovněž platné pro dodavatele elektřiny v případě, že smlouvu o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy uzavírá s provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy dodavatel, který má se zákazníkem, nebo výrobcem elektřiny, jehož výrobna elektřiny je připojena na hladině nízkého napětí, uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny.

(1.3.) Ceny za rezervovanou kapacitu a cena za použití sítí přenosové soustavy uvedené v bodě (2) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 4 a 7 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.4.) Cena za systémové služby uvedená v bodě (3) je stanovena v souladu s přílohami č. 5 a 7 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.5.) Ceny za rezervovanou kapacitu a ceny za použití sítí distribuční soustavy uvedené v bodě (4) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 6 a 7 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.6.) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedená v bodě (5) je stanovena v souladu s přílohami č. 10 a 11 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.7.) Cena za činnosti operátora trhu uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s přílohami č. 8 a 9 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.8.) Cena za činnost organizace trhu, cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích uvedené v bodě (7) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 8, 9, 12 a 13 tohoto cenového rozhodnutí.

---

[1]) Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.
[2]) Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.
[3]) Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

(2) Pro zajišťování přenosu elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy provozovatelem přenosové soustavy platí tyto ceny a určené podmínky:

(2.1.) Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele přenosové soustavy:

Provozovatel regionální distribuční soustavy	Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele přenosové soustavy v Kč/měsíc
ČEZ Distribuce, a. s.	360 312 957
E.ON Distribuce, a.s.	150 392 842
PREdistribuce, a.s.	42 906 412
UCED Chomutov s.r.o.	787 398

(2.2.) Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele přenosové soustavy je

84 447 Kč/MW/měsíc,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny podle vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů (dále jen vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou), jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (2.1.).

(2.3.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (2.2.) se účtuje výrobci elektřiny první kategorie, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy při dlouhodobé odstávce výrobny elektřiny, v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výrobny výrobce elektřiny první kategorie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Rezervovaná kapacita se vyhodnocuje za kalendářní měsíc.

(2.4.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (2.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrthodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.

(2.5.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(2.6.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna dvojnásobku ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (2.2.), přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (2.1.).

(2.7.) V případě zajištění služby přenosové soustavy v režimu provozu pro ověření technologie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (2.6.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn cenou za rezervovanou kapacitu podle bodu (2.2.).

(2.8.) Cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě (dále jen „vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě“), pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (2.2.) přepočtené na kW. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (2.1.).

(2.9.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(2.10.) Cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, sjednaného ve smlouvě o připojení, je rovna za každý kW překročení

360 Kč/kW/měsíc.

(2.11.) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného výkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného výkonu čtvrthodinovým maximálním dodaným elektrickým výkonem.

(2.12.) Cena za použití sítí přenosové soustavy je účtována provozovatelem přenosové soustavy ke každé MWh odebrané ze zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelem distribuční soustavy, zákazníkem a výrobcem elektřiny, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, včetně odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu výrobce elektřiny a odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, je

48,24 Kč/MWh.

Každou MWh odebranou ze zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelem regionální distribuční soustavy se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionální distribuční soustavou.

(3) Pro zajišťování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy platí tyto ceny a určené podmínky:

(3.1.) Cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě České republiky, je:

a)

77,12 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

1. provozovatel distribuční soustavy výrobci elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem distribuční soustavy výrobci elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,
2. provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené (vnořené) lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z připojené

lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,

3. provozovatel přenosové soustavy výrobci elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem přenosové soustavy výrobci elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě,
4. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z regionální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,
5. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,
6. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy s připojenou (vnořenou) lokální distribuční soustavou ke každé MWh celkového množství elektřiny odebraného výrobcem elektřiny nebo zákazníkem, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno do vnořené lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.) písm. a) odstavce 2. tohoto cenového rozhodnutí, v této připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,
7. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy s připojenou lokální distribuční soustavou ke každé MWh celkového množství elektřiny odebraného výrobcem elektřiny nebo zákazníkem, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno do lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.) písm. a) odstavce 5. tohoto cenového rozhodnutí, v této lokální distribuční soustavě, a zároveň podle bodu (3.1.) písm. a) odstavce 6. tohoto cenového rozhodnutí, v připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,

b)

385,60 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

1. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, po dobu připojení lokální distribuční soustavy k elektrizační soustavě České republiky, nejvýše však po dobu 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky, a to za množství elektřiny odebrané nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu z lokální distribuční soustavy, které se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou; po uplynutí této doby účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, cenu podle bodu (3.1.) písm. a). Provozovatel lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, účtuje i po dobu 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky účastníkům trhu s elektřinou cenu podle bodu (3.1.) písm. a),

2. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané podle bodu (3.1.) písm. b) odstavce 1 z lokální distribuční soustavy, která je připojená k této regionální distribuční soustavě, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(3.2.) Cena za systémové služby podle bodu (3.1.) se neúčtuje za odběr elektřiny pro krytí technologické vlastní spotřeby elektřiny[4]), elektřinu odebranou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, elektřinu spotřebovanou na ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě a za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky.

(3.3.) Je-li ostrovní provoz napájený ze zahraničí, neúčtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy cenu podle bodu (3.1.) za množství elektřiny odebrané účastníky trhu s elektřinou z tohoto ostrovního provozu.

(3.4.) Je-li ostrovní provoz v zahraničí připojen k distribuční soustavě, účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy cenu podle bodu (3.1.) za množství elektřiny naměřené na předávacím místě mezi distribuční soustavou a ostrovním provozem v zahraničí.

(4) Pro zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy provozovatelem distribuční soustavy platí tyto ceny a určené podmínky:

(4.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodě (4.17.) jsou cenami za maximální hodnotu čtvrthodinového elektrického výkonu, kterou smí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel ostrovního provozu v zahraničí odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy. Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu se v případě ostrovního provozu v zahraničí účtuje v poměru počtu dní, kdy byla v daném měsíci dodávka realizována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.2.) Základním zapojením pro stanovení cen uvedených v bodě (4) se rozumí:

a) připojení odběrného nebo předávacího místa jedním místem připojení, nebo

b) připojení odběrného nebo předávacího místa více místy připojení, která lze využívat soudobě; v tom případě se sjednává a vyhodnocuje rezervovaná kapacita za souhrn těchto míst zvlášť pro hladinu velmi vysokého napětí (VVN) a hladinu vysokého napětí (VN).

Záložní vedení není součástí základního zapojení a vyhodnocení rezervované kapacity pro záložní vedení probíhá zvlášť podle bodů (4.15.) a (4.16.). Pokud je odběrné nebo předávací místo připojeno více záložními vedeními, vyhodnocuje se rezervovaná kapacita za souhrn záložních vedení zvlášť pro hladinu VVN a hladinu VN.

V případě odběrných míst sloužících pro napájení dopravních prostředků elektrické trakce probíhá podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou vyhodnocení rezervované

[4]) § 2 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

kapacity zvlášť za souhrn hlavních a za souhrn záložních vedení, a to zvlášť pro hladinu VVN a hladinu VN[5]).

(4.3.) Záložní vedení je takové vedení, které je jako záložní označeno ve smlouvě o připojení, když zároveň platí, že nelze záložní vedení využívat soudobě s hlavním vedením.

(4.4.) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu[6]), používá ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho lokální distribuční soustava připojena. Pokud není lokální distribuční soustava připojena k elektrizační soustavě České republiky, používá provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu[6]), ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.

(4.5.) Pokud je zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu[6]), připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy na hladině VN a zajišťuje distribuci elektřiny zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny po transformaci na jiné napěťové úrovni hladiny VN, účtuje provozovatel lokální distribuční soustavy množství dodané elektřiny navýšené o 2 %. Takto upravené množství elektřiny je základem pouze pro stanovení platby za použití sítí.

(4.6.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu[6]), distribuuje elektřinu zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny k odebranému množství elektřiny technické ztráty své lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné nebo předávací místo je dáno podílem odebraného množství elektřiny tohoto odběrného nebo předávacího místa na celkovém odběru elektřiny z lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pouze pro stanovení platby za použití sítí.

(4.7.) Postupy podle bodu (4.5.) a (4.6.) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(4.8.) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, který není součástí distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši:

---

[5]) § 54 odst. 5 a 6 vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

[6]) § 19a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud odběratel požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo

b) maximálně 2 % u odběru ze sítí VVN a maximálně 4 % u odběru ze sítí VN.

Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy a za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účiníku a rezervované kapacity pro odběr z distribuční soustavy.

(4.9.) Je-li dodávka elektřiny do distribuční soustavy měřena na transformátoru, který není součástí distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši:

a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud výrobce elektřiny požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo

b) maximálně 2 % u dodávky do sítí VVN a maximálně 4 % u dodávky do sítí VN.

(4.10.) Pokud chce zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny postupovat podle bodu (4.8.) písm. a) nebo (4.9.) písm. a), stanoví provozovatel distribuční soustavy časovou periodu pro stanovení transformačních ztrát, která může být:

a) každá čtvrthodina, nebo

b) 12 měsíců.

Podle bodu (4.8.) písm. a) nebo (4.9.) písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. U nových odběrných nebo předávacích míst lze podle písm. a) postupovat, pokud zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 alespoň za dobu jednoho kalendářního měsíce. V případě změny parametrů transformátoru nebo výměny transformátoru doloží zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny nové parametry transformátoru provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy.

(4.11.) Pokud rozhodne provozovatel distribuční soustavy o stanovení časové periody pro stanovení transformačních ztrát podle bodu (4.10.) písm. b), má provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy právo po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočet a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a zákazník má povinnost poskytnout provozovateli distribuční soustavy součinnost. V případě, že zákazník neposkytne součinnost provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, může provozovatel distribuční soustavy stanovit hodnotu ztrát podle bodu (4.8.) písm. b) nebo bodu (4.9.) písm. b) v případě, že jsou takto stanovené hodnoty ztrát vyšší než aktuálně stanovené. Ustanovení bodu (4.12.) se v tomto případě nepoužije. Zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo

výrobce elektřiny má právo po 12 měsících distribuce elektřiny požádat provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy o přepočet a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočet provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo výrobcem elektřiny nedohodnou jinak. Provozovatel lokální distribuční soustavy nesmí připočítat k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru podle bodu (4.8.) písm. b) nebo bodu (4.9.) písm. b) v takové výši, aby celkový odběr z dané distribuční soustavy převýšil celkovou dodávku elektrické energie do této lokální distribuční soustavy. Při stanovení hodnoty transformačních ztrát podle bodu (4.8.) písm. b) nebo (4.9.) písm. b) musí provozovatel lokální distribuční soustavy zohlednit i ztráty činné energie ve své lokální distribuční soustavě.

(4.12.) Pokud dojde k určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.8.) písm. a) nebo bodu (4.9.) písm. a), nelze již v budoucnu postupovat při určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.8.) písm. b) nebo bodu (4.9.) písm. b).

(4.13.) Rezervovaná kapacita odběru z distribuční soustavy pro předávací místa mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo předávací místa mezi lokálními distribučními soustavami se sjednává a vyhodnocuje za souhrn předávacích míst hlavních vedení v rámci jednoho souvislého vymezeného území lokální distribuční soustavy zvlášť na napěťové hladině VVN a VN. V případě předávacích míst mezi nadřazenou distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou sloužících pro napájení dopravních prostředků elektrické trakce probíhá podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou vyhodnocení rezervované kapacity zvlášť za souhrn hlavních a souhrn záložních vedení, a to zvlášť pro hladinu VVN a hladinu VN[5]).

(4.14.) Cena za rezervovanou kapacitu je určena zvlášť pro napěťové hladiny VVN a VN pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.).

(4.15.) Ceny za rezervovanou kapacitu, jednosložkové ceny za službu sítí, překročení rezervované kapacity a překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v případě, že není použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, jsou účtovány následovně:

a) Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) je účtována za maximální naměřenou hodnotu čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou ze záložního vedení kromě případu uvedeného v bodě (4.15.) písm. b). Rezervovaná kapacita se u záložního vedení nesjednává.

b) Pokud účastník trhu s elektřinou nahlásí provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy v předstihu nejméně 2 týdnů údržbu hlavního vedení a údržba hlavního vedení v souvislém období nepřesáhne 48 hodin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu a jednosložkové ceny za službu sítě pro jedno souvislé období ročně účtovány následovně:

    1. Pokud naměřená hodnota maximálního čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu

(4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), není účtována cena za rezervovanou kapacitu záložního vedení.

2. V případě, že naměřená hodnota maximálního čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období překročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), je účtována cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci ve výši dvojnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.) čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

3. Pokud v průběhu jednoho kalendářního měsíce dojde k překročení rezervované kapacity jak pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa, tak pro záložní vedení podle bodu (4.15.) písm. b) odst. 2, je cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci rovna dvojnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu napěťové hladiny záložního vedení podle bodu (4.17.) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity podle bodu (4.15.) písm. b) odst. 2 poníženého o hodnotu nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa nebo součet nejvyšších překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení, je-li odběrné nebo předávací místo připojeno více místy připojení na různých napěťových hladinách. V případě, že je výše uvedený výpočet záporný, překročení rezervované kapacity záložního vedení se v kalendářním měsíci neúčtuje. Ustanovením tohoto bodu není dotčeno účtování ceny za překročení rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa.

4. V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí a naměřená hodnota maximálního čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), nebude účtována jednosložková cena za službu sítí za využití záložního vedení a bude účtována pouze cena za použití sítí dané napěťové hladiny. V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí a naměřená hodnota maximálního čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období překročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), bude účtována jednosložková cena za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny.

V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny podle příslušné napěťové hladiny.

c) V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, je jednosložková cena za službu sítí účtována za veškeré odebrané množství elektřiny ze záložního vedení kromě případu uvedeného v bodě (4.15.) písm. b). Pokud je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny podle příslušné napěťové hladiny kromě případu uvedeného v bodě (4.15.) písm. b).

d) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

e) Překročení rezervovaného příkonu se pro základní způsob zapojení a pro záložní vedení vyhodnocují a účtují samostatně podle příslušných napěťových hladin.

(4.16.) Ceny za rezervovanou kapacitu, jednosložkové ceny za službu sítí, překročení rezervované kapacity a překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v případě, že je použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, jsou účtovány následovně:

a) Pokud naměřená hodnota maximálního čtvrthodinového elektrického výkonu v daném kalendářním měsíci odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), nebude účtována cena za rezervovanou kapacitu za využití záložního vedení.

b) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

c) Cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci je rovna dvojnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.) čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

d) Pokud v průběhu jednoho kalendářního měsíce dojde k překročení rezervované kapacity jak pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa, tak pro záložní vedení, je cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci rovna dvojnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu napěťové hladiny záložního vedení podle bodu (4.17.) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity

podle bodu (4.16.) písm. c) poníženého o hodnotu nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa nebo součet nejvyšších překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení, je-li odběrné nebo předávací místo připojeno více místy připojení na různých napěťových hladinách. V případě, že je výše uvedený výpočet záporný, překročení rezervované kapacity záložního vedení se v kalendářním měsíci neúčtuje. Ustanovením tohoto bodu není dotčeno účtování ceny za překročení rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa.

e) Překročení rezervovaného příkonu se pro základní způsob zapojení a pro záložní vedení vyhodnocují a účtují samostatně podle příslušných napěťových hladin.

f) V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí a naměřená hodnota maximálního čtvrthodinového elektrického výkonu v daném kalendářním měsíci odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), nebude účtována jednosložková cena za službu sítí za využití záložního vedení a bude účtována pouze cena za použití sítí dané napěťové hladiny. V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí a naměřená hodnota maximálního čtvrthodinového elektrického výkonu v daném kalendářním měsíci odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení překročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), bude účtována jednosložková cena za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny. V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny podle příslušné napěťové hladiny.

(4.17.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, nebo na základě změny zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy nebo o sdružených službách dodávky elektřiny s libovolnou hodnotou roční rezervované kapacity při změně zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě se považuje za změnu výše roční rezervované kapacity i v případě, že je roční rezervovaná kapacita v odběrném nebo předávacím místě stejná jako před změnou zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie

nebo provozovatele lokální distribuční soustavy. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc	Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	73 069	81 691
	VN	177 031	197 921
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	68 239	76 722
	VN	158 233	177 903
PREdistribuce, a.s.	VVN	73 846	81 413
	VN	190 360	209 867
UCED Chomutov s.r.o.	VN	231 631	250 161
SV servisní, s.r.o.	VN	166 697	181 389

(4.18.) Rezervovanou kapacitu pro odběr z regionální distribuční soustavy podle smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou lze sjednat jen do posledního pracovního dne kalendářního měsíce včetně, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.

(4.19.) Rezervovanou kapacitu pro odběr z lokální distribuční soustavy podle smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou lze sjednat jen do 12:00 hodin posledního pracovního dne kalendářního měsíce včetně, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít, pokud se provozovatel lokální distribuční soustavy s účastníkem trhu s elektřinou nedohodne jinak.

(4.20.) Rezervovanou kapacitu, na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, lze sjednat jen do předposledního pracovního dne kalendářního měsíce včetně, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít, pokud se obchodník s elektřinou s účastníkem trhu s elektřinou nedohodne ve prospěch zákazníka jinak. Rezervovaná kapacita odběrných nebo předávacích míst se podle tohoto bodu sjednává u obchodníka s elektřinou, který bude v daném období do dotčených odběrných nebo předávacích míst dodávat elektřinu.

(4.21.) Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) je účtována výrobci elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výrobny elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. V tomto případě se cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (4.17.) účtuje za hodnotu maximálního naměřeného čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny v daném měsíci.

(4.22.) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (4.21.) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výrobny výrobce elektřiny první kategorie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.23.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna dvojnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo bodu (4.13.) čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.).

(4.24.) V případě zajištění služby distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.23.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.).

(4.25.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.23.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy způsobeného odstávkou výrobny elektřiny v souvislém období maximálně 4 týdny v roce, pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 2 týdny oznámí provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy na kratší lhůtě pro oznámení odstávky výrobny elektřiny. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobci elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrthodinovým odebraným elektrickým výkonem z distribuční soustavy a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.17.).

(4.26.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.23.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výrobny elektřiny v rozsahu instalovaného výkonu výrobny a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výrobny maximálně ve 48 obchodních hodinách za měsíc po dobu výpadku dodávky z výrobny elektřiny. Výpadek v dodávce z výrobny elektřiny výrobce elektřiny druhé kategorie dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobci elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrthodinovým odebraným elektrickým výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou do výše instalovaného výkonu výrobny a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výrobny za cenu odpovídající měsíční ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.). Pokud je rozdíl mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny a sjednanou rezervovanou kapacitou ponížený o instalovaný výkon výrobny kladný, platí se za tento rozdíl cena podle bodu (4.23.).

(4.27.) Je-li výrobna elektřiny připojena k lokální distribuční soustavě, postupuje se v případě výpadku výrobny elektřiny nebo zvýšeného odběru výrobce elektřiny druhé kategorie podle bodů (4.25.) nebo (4.26.) rovněž u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo nadřazenou lokální distribuční soustavou, která je připojena do regionální distribuční soustavy, přičemž v druhém případě se podle bodů (4.25.) nebo (4.26.) postupuje rovněž u předávacích míst mezi nadřazenou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou. K uplatnění ustanovení podle bodu (4.26.) poskytne provozovatel lokální distribuční soustavy údaje o instalovaném výkonu a typu příslušné výrobny.

(4.28.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.23.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší nebo rovno 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci uplatňuje provozovatel regionální distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy měsíční cenu za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (4.23.).

(4.29.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.23.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpůrných služeb výrobcem elektřiny připojeným k této soustavě, případně je v přímé souvislosti s odstávkou výrobny elektřiny nebo výpadkem dodávky z výrobny elektřiny výrobce první kategorie a provozovatel lokální distribuční soustavy prokáže provozovateli regionální distribuční soustavy poskytování podpůrných služeb v jeho soustavě, odstávku výrobny elektřiny nebo výpadek dodávky z výrobny elektřiny výrobce první kategorie v jeho distribuční soustavě nejpozději čtvrtý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Výpadek v dodávce z výrobny elektřiny výrobce elektřiny první kategorie, odstávku výrobny nebo poskytnutí podpůrných služeb dokládá provozovateli distribuční soustavy výrobce první kategorie nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě se při překročení rezervované kapacity účtuje rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrthodinovým odebraným elektrickým výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající měsíční ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.). Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.

(4.30.) Cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.).

(4.31.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu čtvrthodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem v místě připojení. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, pak je překročení rezervovaného příkonu vztaženo k rezervovanému příkonu sjednanému ve smlouvě o připojení.

(4.32.) Cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, zákazníka, do jehož odběrného místa je připojena výrobna elektřiny, nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení:

a) na hladině VVN

360 Kč/kW/měsíc,

b) na hladině VN

869 Kč/kW/měsíc,

c) na hladině NN s výjimkou mikrozdrojů při zjednodušeném připojení

1 619 Kč/kW/měsíc,

d) na hladině NN při instalovaném výkonu mikrozdrojů v odběrném místě do 10 kW včetně při zjednodušeném připojení. Překročení rezervovaného výkonu se účtuje od hodnoty naměřeného výkonu vyšší než 115 W. V případě překročení vyšším než 115 W je níže uvedená jednotková cena vztažená k celkové hodnotě překročení.

Hodnota překročení rezervovaného výkonu	Kč/kW/měsíc
do 2,5 % včetně z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	40
od 2,5 % do 5 % včetně z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	81
od 5 % do 10 % včetně z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	162
od 10 % z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	1 619

(4.33.) Je-li do odběrného místa zákazníka připojena výrobna, účtuje provozovatel distribuční soustavy tomuto zákazníkovi cenu za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.32.).

(4.34.) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.32.) písm. a) až c) provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného výkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného výkonu čtvrthodinovým maximálním dodaným elektrickým výkonem.

(4.35.) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.32.) písm. d) provádí provozovatel distribuční soustavy jednou za fakturační období. Cena za překročení rezervovaného výkonu je vztažena na maximální hodnotu čtvrthodinového elektrického výkonu dodaného do distribuční soustavy v každém kalendářním měsíci v rámci fakturačního období. Překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.32.) písm. d) se vyhodnocuje s přesností na W.

(4.36.) Ceny podle bodu (4.38.) a (4.39.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi lokálními distribučními soustavami nebo regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou nebo jejich souhrnu dohodnutému ve smlouvě o připojení.

(4.37.) Pokud je odběrné místo zákazníka, předávací místo výrobce elektřiny nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu zvlášť.

(4.38.) Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV je:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Cena za použití sítí VVN a VN v Kč/MWh
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	42,85
	VN	66,79
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	58,56
	VN	72,56
PREdistribuce, a.s.	VVN	54,12
	VN	73,83
UCED Chomutov s.r.o.	VN	39,84
SV servisní, s.r.o.	VN	77,12

(4.39.) Jednosložková cena za službu sítí provozovatele distribuční soustavy je:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Jednosložková cena za službu sítí v Kč/MWh
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	1 504,23
	VN	3 607,41
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	1 423,34
	VN	3 237,22
PREdistribuce, a.s.	VVN	1 531,04
	VN	3 881,03
UCED Chomutov s.r.o.	VN	4 672,46
SV servisní, s.r.o.	VN	3 411,06

V případě, že zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodu (4.17.) a (4.38.).

(4.40.) Cena za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je účtována následovně:

	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV v Kč/měsíc
Plátce	*Příjemce:* ČEZ Distribuce, a. s.
E.ON Distribuce, a.s.	17 772 817
PREdistribuce, a.s.	50 634 071

(4.41.) Cena za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je

48,24 Kč/MWh.

Cena se vztahuje na veškerou elektřinu naměřenou v předávacích místech mezi příslušnými regionálními distribučními soustavami.

(4.42.) Cena zajišťování distribuce elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV včetně a vyšších než 1 kV je mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav účtována podle bodu (4.17.) a (4.38.). Pro výpočet platby za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav je použita hodnota maximálního naměřeného čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného z distribuční soustavy, nebo hodnota čtvrthodinového elektrického výkonu sjednaná na základě naměřených hodnot čtvrthodinového elektrického výkonu v uplynulém období.

(4.43.) Začíná-li služba distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, na které je kapacita v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, na které je služba distribuční soustavy v daném měsíci sjednána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.44.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulačním nebo přímotopným vytápěním nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro zimní stadiony, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulační vytápění nebo pro přímotopné vytápění, pro závlahy anebo pro chlazení činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů provozovatelem distribuční soustavy, se rezervovaná kapacita vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, spotřebiče pro akumulační a přímotopné vytápění, spotřebiče pro závlahy a chlazení blokovány, pokud se odběratel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(4.45.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle technické normy ČSN EN 50160 ed. 3, jsou ceny uvedené v bodě (4.17.) a (4.38.) nebo ceny v bodě (4.39.) cenami maximálními.

(4.46.) Cena za nedodržení účiníku a cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy se vztahuje na zákazníky připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN, na výrobce elektřiny druhé kategorie připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN a na provozovatele lokálních distribučních soustav připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN.

(4.47.) Účiník se vyhodnocuje v každém místě připojení, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výše uvedenými účastníky trhu nedohodne jinak. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, pak je účiník vyhodnocován v místě sjednaném ve smlouvě o připojení, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výše uvedenými účastníky trhu nedohodne jinak.

(4.48.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účiníku cos φ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B, podle vyhlášky č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, se použijí hodnoty průběhového čtvrthodinového měření činného a jalového výkonu. Vyhodnocení účiníku u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně.

(4.49.) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.

(4.50.) Z naměřených hodnot jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (4.48.) se vypočte příslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$ a tomuto poměru odpovídající cos φ.

(4.51.) K naměřeným hodnotám induktivní jalové energie se připočtou jalové ztráty transformátoru naprázdno v kVArh uvedené v následující tabulce (v případě nevykompenzování jalových ztrát transformátoru naprázdno) a k činné energii činné ztráty transformátoru při umístění měření na sekundární straně transformátoru.

Jmenovitý výkon transformátoru (kVA)	Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásmu 1 hodiny (kVArh)		
	do 22 kV	35 kV	110 kV
menší než 250	-	-	-
250	145	160	-
400	183	207	-
630	230	249	-
1 000	289	320	-
1 600	365	404	-
2 500	989	989	-
4 000	1 339	1 339	-
6 300	1 918	1 918	-
10 000	2 739	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140	4 140
25 000	6 088	6 088	5 707
40 000	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	11 505

Výše uvedené hodnoty se vynásobí počtem hodin měření odběru jalové energie. Pokud skutečná hodnota jmenovitého výkonu transformátoru není uvedena v tabulce, použije se hodnota jalových ztrát transformátoru o jmenovitém výkonu nejblíže nižším.

(4.52.) Pokud se cos φ pohybuje v mezích 0,95 – 1,00, neplatí účastník trhu definovaný v bodě (4.46.) cenu za nedodržení účiníku. Pokud je vypočtený účiník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (4.46.) provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účiníku vycházející z přirážky stanovené podle níže uvedené tabulky. Hodnota tg φ pro určení přirážky se zaokrouhlí na tři desetinná místa dolů.

Pásma účiníku	Přirážka za nedodržení účiníku				
	tg φ min	tg φ max	cos φ min	cos φ max	Přirážka
	[-]	[-]	[-]	[-]	[-]
1	0	0,328	0,95	1	0
2	0,329	0,484	0,9	0,949	0,0285
3	0,485	0,750	0,8	0,899	0,1238
4	0,751	1,020	0,7	0,799	0,2807
5	1,021	1,333	0,6	0,699	0,4858
6	1,334	a více	0,0	0,599	1,0000

(4.53.) Cena za nedodržení účiníku je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrthodinového odebraného elektrického výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přirážky (přirážka podle tabulky uvedené v bodě (4.52.)) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přirážky (přirážka podle tabulky uvedené v bodě (4.52.)) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení ceny za nedodržení účiníku
ČEZ Distribuce, a. s.	1 493,49
E.ON Distribuce, a.s.	1 502,69
PREdistribuce, a.s.	1 534,26
UCED Chomutov s.r.o.	1 452,21
SV servisní, s.r.o.	1 452,21

Detailní postup výpočtu ceny za nedodržení účiníku je uveden v příloze č. 3 k tomuto cenovému rozhodnutí.

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (4.17.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přirážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.17.).

(4.54.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy účastníkovi trhu definovanému v bodě (4.46.) cenu za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy ve výši

440 Kč/MVArh.

(5) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

(5.1.) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie je:

a) pro odběrná a předávací místa na území České republiky připojená k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN a VN na základě sjednaného rezervovaného příkonu

57 674,52 Kč/MW/měsíc,

b) pro odběrná a předávací místa na území České republiky připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině NN na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a všech distribučních sazeb podle jiného právního předpisu[7])

13,27 Kč/A/měsíc.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle jiného právního předpisu[8]).

(5.2.) V případě odběrného nebo předávacího místa připojeného k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními je cena podle bodu (5.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení. Pokud je součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení vyšší než součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení, je cena podle bodu (5.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení. V případě odběrného nebo předávacího místa připojeného k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními se pro vyhodnocení platby za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo sčítá odebrané množství elektřiny z hlavních a záložních vedení. Záložním vedením je vedení podle bodu (4.3.).

(5.3.) Cena podle bodu (5.1.) písm. b) je účtována v případech, kdy je odběrné a předávací místo připojené k distribuční soustavě jednofázovým připojením. Pokud je odběrné a předávací místo připojené k distribuční soustavě trojfázově, účtuje se trojnásobek ceny podle bodu (5.1.) písm. b). Pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle bodu (5.1.) písm. b) se zaokrouhlí hodnota hlavního jističe před elektroměrem na celé A nahoru.

(5.4.) Maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo za fakturované období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Do tohoto celkového množství se nezahrnuje množství elektřiny podle jiného právního předpisu[9]).

(5.5.) Začíná-li služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném

---

[7]) Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2019, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí.

[8]) Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

[9]) § 28 odst. 5 a 6 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném nebo předávacím místě účastníka trhu s elektřinou, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy byla služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(6) Cena za činnosti operátora trhu

(6.1.) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za činnosti operátora trhu považován za odběr zákazníka a předávací místo, ve kterém je uskutečňován odběr elektřiny za jiným účelem, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je považováno za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.

(6.2.) Cenu za činnosti operátora trhu tvoří:

a) cena za činnosti související se zúčtováním odchylek ve výši

1,62 Kč/odběrné místo/měsíc,

b) cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů ve výši

1,07 Kč/odběrné místo/měsíc,

c) poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu podle jiného právního předpisu[10]), stanovený nařízením vlády, kterým se stanoví sazba poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu v odvětví elektroenergetiky, v Kč/odběrné místo/měsíc.

Cenu za činnosti operátora trhu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi za každé jeho odběrné místo na území České republiky připojené k přenosové nebo distribuční soustavě.

(6.3.) Začíná-li služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za činnosti operátora trhu v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za činnosti operátora trhu jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy je služba distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

[10]) § 17d zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

(7) Ostatní regulované ceny:

(7.1.) Cena za registraci subjektu zúčtování je

100 000 Kč za registraci subjektu zúčtování.

(7.2.) Cena za činnost zúčtování je

15 000 Kč/měsíc.

Cena je operátorem trhu účtována každému registrovanému subjektu zúčtování.

(7.3.) Cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou je

1 000 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu, který není subjektem zúčtování a podle smlouvy o přístupu do CS OTE uzavřené s operátorem trhu využívá skutečných hodnot pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu a současně nebyl subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s elektřinou stal pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena za činnost zúčtování podle bodu (7.2.).

(7.4.) Cena za činnost organizace trhu je

0,95 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného blokového, denního a vnitrodenního trhu.

(7.5.) Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích je

2 588 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou, který má podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií[11]) povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „Agentura“) záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

(7.6.) Vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

Region provozovatele distribuční soustavy	Vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů v Kč/MWh
ČEZ Distribuce, a. s.	1 493,49
E.ON Distribuce, a.s.	1 502,69
PREdistribuce, a.s.	1 534,26

(7.7.) Jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze podle § 31 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

1 717,11 Kč/MWh.

[11]) NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

(7.8.) Cena za dodávku kladné regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy do doby připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy, anebo za operativní dodávku kladné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je

2 350,00 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(7.9.) Cena za dodávku záporné regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy do doby připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy, anebo za operativní dodávku záporné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je

1,00 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(7.10.) Zúčtovací ceny v Kč/MWh uplatněné operátorem trhu podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou jsou:

a) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = 2\,350 + 5{,}5 * S,$$

b) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka kladná, je zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = 1 + 3{,}5 * S,$$

kde S je absolutní hodnota systémové odchylky v MWh.

(7.11.) Do ceny dodavatele poslední instance lze promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady a přiměřený zisk. Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se nepovažují náklady podle přílohy č. 2 k tomuto cenovému rozhodnutí. Současně s cenou silové elektřiny účtuje dodavatel poslední instance cenu za související službu v elektroenergetice, nebyla-li sjednána samostatná smlouva o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy.

(8) Zrušovací ustanovení:

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2018 ze dne 20. listopadu 2018, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, se zrušuje.

(9) Účinnost:

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2020.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

Seznam příloh

Příloha č. 1 27
Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru
Příloha č. 2 29
Stanovení věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance
Příloha č. 3 31
Stanovení ceny za nedodržení účiníku
Příloha č. 4 32
Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny
Příloha č. 5 39
Postup stanovení ceny za systémové služby
Příloha č. 6 43
Postup stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny
Příloha č. 7 56
Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice
Příloha č. 8 69
Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu
Příloha č. 9 74
Stanovení korekčních faktorů za činnosti operátora trhu v elektroenergetice
Příloha č. 10 78
Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
Příloha č. 11 83
Stanovení korekčního faktoru za složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
Příloha č. 12 87
Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství
Příloha č. 13 89
Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

Příloha č. 1

Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na:

(a) parametrech transformátoru, a to
- jmenovitém výkonu S_{Tn} [kVA, MVA],
- jmenovitých ztrátách naprázdno ΔP_0 [kW, MW],
- jmenovitých ztrátách nakrátko ΔP_k [kW, MW],

(b) zatížení transformátoru, charakterizovaném
- při průběhovém měření typu A nebo B hodnotami:
  - činného výkonu $P_z(t)$ [kW, MW],
  - jalového výkonu $Q_z(t)$ [kVAr, MVAr],
  - zdánlivého výkonu $S_z(t)$ [kVA, MVA],
- při měření typu C roční spotřebou energie W [kWh, MWh] a naměřeným (sjednaným) maximálním zatížením S_{max} [kVA, MVA], resp. P_{max} [kW, MW] a maximální hodnotou účiníku cos φ_{max} [-].

Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví:

- maximální ztrátový výkon transformátoru jako

$$P_{zTmax} = \Delta P_0 + \Delta P_k \times \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}}\right)^2 ,$$

- a ztrátová energie transformátoru jako

$$W_{zT} = \Delta P_0 \times T_p + \Delta P_k \times \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}}\right)^2 \times T_\Delta ,$$

kde

T_p [hod] je doba provozu.

S_{max} se určí při:

- průběhovém měření typu A nebo B jako největší z hodnot $S_{zi}(t_i)$,

kde

$$i = (1,2,\dots,n) ,$$

přičemž

$$S_{zi}(t_i) = \sqrt{\left(P_{zi}(t_i)\right)^2 + \left(Q_{zi}(t_i)\right)^2}$$ a

$$S_{max} = max\{S_{z1}(t_1), S_{z2}(t_2), \dots, S_{zn}(t_n)\} ,$$

- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ($P_{max}/\cos\varphi_{max}$)

$$S_{max} = \frac{P_{max}}{cos\varphi_{max}} .$$

Doba plných ztrát T_Δ se určí při:

- průběhovém měření typu A nebo B jako:

$$T_\Delta = \frac{\sum_i S_{zi}(t_i)^2 \times \Delta t}{S_{max}^2} ,$$

kde

Δ t [hod] je perioda snímání výkonu,

- měření typu C jako:

$$T_\Delta = T_p \times \left[0{,}2 \times \frac{T_{max}}{T_p} + 0{,}8 \times \left(\frac{T_{max}}{T_p}\right)^2\right] ,$$

kde

doba využití maxima Tmax [hod] se určí z celkové naměřené energie W jako:

$$T_{max} = \frac{W}{P_{max}} = \frac{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t}{P_{max}} ,$$

V procentním vyjádření se pak určí ztráty w_{zT} [%]:

- pro průběhová měření typu A nebo B jako

$$w_{zT}[\%] = \frac{W_{zT}}{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t} \times 100 ,$$

- a pro měření typu C jako

$$w_{zT}[\%] = \frac{W_{zT}}{P_{max} \times T_{max}} \times 100 .$$

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží účastník trhu s elektřinou jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.

Příloha č. 2

Stanovení věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance

Ekonomicky oprávněnými náklady dodavatele poslední instance nejsou:

(a) náklady na reprezentaci, propagaci nebo sponzoring,

(b) benefity poskytované zaměstnancům společnosti jako např. příspěvky na penzijní připojištění a životní pojištění, příspěvek na dovolenou, odměny a dary při životním jubileu, náklady na zdravotní péči, apod., mimo dodatkové dovolené do 5 dnů a indispozičního volna a příspěvky vynaložené na závodní stravování zaměstnanců ve výši do 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny a současně do 70 % stravného při trvání pracovní cesty v rozmezí 5 až 12 hodin, určeného právními předpisy[12]),

(c) odměny členů orgánů obchodní korporace přesahující limit. Limit je stanoven jako 12násobek průměrné měsíční mzdy nejvyšších představitelů společností ve mzdové sféře ČR, zaokrouhlený na celé statisíce Kč nahoru, dle ISPV (Informační systém o průměrném výdělku) a počtu členů orgánů dle Obchodního rejstříku,

(d) poskytnuté dary,

(e) pokuty, úroky z prodlení, penále, popř. jiná plnění za nedodržení povinností vyplývajících z uzavřených smluv a právních předpisů,

(f) nevyužité náklady spojené s přípravou a zabezpečením investic (zmařené investice),

(g) tvorba opravných položek,

(h) odpisy promlčených pohledávek,

(i) pojištění škod způsobených statutárními orgány a dalšími volenými orgány právnických osob,

(j) odpisy vyšší než odpovídá stanoveným odpisům podle právního předpisu[13]),

(k) náklady na osobní spotřebu zaměstnance (např. náklady na soukromé telefonní hovory, náklady na spotřebu pohonných hmot pro osobní spotřebu),

(l) spotřební materiál, který přímo nesouvisí s výkonem licencované činnosti (např. tiskoviny, které nejsou svým odborným zaměřením určeny pro držitele licence, nápoje a náplně do kávovaru, nápojových automatů apod., pokud nesplňují podmínky pro poskytování ochranných nápojů podle právního předpisu[14]),

(m) cestovní náhrady vyplácené nad rámec jiného právního předpisu[12]),

(n) jazykové kurzy pro zaměstnance, kteří prokazatelně nezastupují společnost v mezinárodních institucích, pravidelně nekomunikují se zahraničními obchodními

[12]) Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů.
[13]) Vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.
[14]) Nařízení vlády č. 361/2007 Sb., kterým se stanoví podmínky ochrany zdraví při práci.

partnery, pravidelně nejsou vysláni na zahraniční služební cesty a v souvislosti s plněním svých pracovních povinností pravidelně nepracují s texty v cizím jazyce,

(o) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,

(p) náklady na studium na středních, vysokých školách a manažerská studia,

(q) finanční vyrovnání (např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené právním předpisem[12]),

(r) odvod do státního rozpočtu při neplnění stanoveného podílu zdravotně postižených na celkovém počtu zaměstnanců[15]),

(s) manka, škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění souvisejících s výkonem licencované činnosti,

(t) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatkovou cenu tohoto majetku, kromě nákladů na likvidaci majetku (snížené o výnosy z likvidace), který ztratil způsobilost užívání,

(u) náklady na tvorbu účetních a zákonných rezerv,

(v) finanční náklady s výjimkou poplatků za vedení bankovního účtu,

(w) úplata nájmu nebo pachtu, který je ukončen převodem vlastnického práva k předmětu dohody, převyšující roční výši odpisů příslušného najatého majetku, přičemž doba odpisování odpovídá dlouhodobě obvyklé použitelnosti daného majetku podle jiného právního předpisu[16]), nestanoví-li jiný právní předpis[13]) minimální dobu odpisování majetku,

(x) náklady na povolenky na emise skleníkových plynů přesahující výši realizované prodejní ceny těchto povolenek,

(y) členské příspěvky ve svazech, sdruženích, komorách a společnostech, které nejsou stanoveny právním předpisem,

(z) ostatní náklady, které nejsou vynaloženy za účelem spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti.

[15]) Zákon č. 435/2004, o zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.
[16]) Zákon č. 563/1991, o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 3

Stanovení ceny za nedodržení účiníku

$$c_p = [P_{max} \times c_{rk} \times u] + \left[\left(c_{ps} + c_{se}\right) \times u \times W\right] ,$$

kde

c_p [Kč] je cena za nedodržení účiníku,

P_{max} [MW] je nejvyšší naměřený čtvrthodinový odebraný elektrický výkon za vyhodnocované období,

c_{rk} [Kč/MW] je cena za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině,

u [-] je přirážka za nedodržení účiníku podle tabulky uvedené v bodě (4.52.),

c_{ps} [Kč/MWh] je cena za použití sítí na příslušné napěťové hladině,

c_{se} [Kč/MWh] je cena za silovou elektřinu podle tabulky uvedené v bodě (4.53.),

W [MWh] je množství elektřiny za vyhodnocované období.

Příloha č. 4

Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu $\mathbf{c_{perci}}$ v Kč/MW je stanovená vztahem

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

$$UPV_{pei} = PV_{pei} + IF_{pei} - V_{peAi} + KF_{VpeAi} - V_{peosti} - V_{peVYRi-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} - F2_i \ ,$$

kde

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

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

kde

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

$$PN_{pei} = PN_{pe0} \times \left(1 - X_{pe}\right)^{i} \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \ ,$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$\mathbf{PN_{pe0}}$ [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem[17]) upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

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

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

[17]) Vyhláška č. 59/2012 Sb. a 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.

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

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 012018) 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

$$O_{pei} = O_{pepli} + KF_{peoi} \ ,$$

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 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,* plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

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

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

kde

MV_{pei} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přenos elektřiny stanovená Energetickým regulačním 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

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

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny, stanovená Energetickým regulačním úřadem.

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

$$\Delta RAB_{pet} = IA_{peplt} + MP_{peplt} - VM_{peplt} - O_{pemplt} \times k_{peplt} \ ,$$

kde

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

MP_{peplt} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok *t*,

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

O_{peplt} [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

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pet-1}}{ZHA_{peplt-1}}$$

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 provozovatele přenosové soustavy v roce *t-1*,

KF_{peRABt} [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,* stanovený postupem podle přílohy č. 7,

NI_{pepli} [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 Energetickým regulačním úřadem pro rok *i* po předchozí žádosti provozovatele přenosové soustavy,

KF_{pezi} [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*, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

KF_{penii} [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,

F_{pei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přenosové soustavy, stanovená Energetickým regulačním 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 likvidací velkých celků majetku. Dále je možné uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce.

IF_{pei} [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 Energetický regulační 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 plánované 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 nabývající záporných nebo nulových hodnot je stanoven Energetickým regulačním úřadem na základě výsledků z účetnictví za poslední účetně ukončený kalendářní rok a s přihlédnutím k očekávaným výsledkům z těchto činností v regulovaném roce,

KF_{VpeAi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky v roce *i-2*, přepočtený na úroveň roku *i* s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle přílohy č. 7; tento korekční faktor bude poprvé uplatněn za rok 2016,

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 rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v režimu spotřeby elektřiny při odstaveném výrobním zdroji, stanovené jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby v MW v jednotlivých měsících v roce *i-2* a jednotkové ceny za rezervovanou kapacitu 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*.

$F2_i$ [Kč] je parametr zřízený ve III. regulačním období v souvislosti s řešením nezbytného navýšení investic vyplývajících z připojení nových výroben, který může nabývat pouze kladných hodnot.

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 výrobny) 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 sítí přenosové soustavy $\mathbf{c_{pepsi}}$ v Kč/MWh je stanovená vztahem

$$c_{pepsi} = \frac{PRN_{pei} + Z_{pei} + KF_{pepsi}}{RPME2_{peoi}} ,$$

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 Energetickým regulačním úřadem, která zohledňuje vývoj cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

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

Z_{pei} [Kč] je zisk provozovatele přenosové soustavy za nákup elektřiny na krytí ztrát v přenosové soustavě,

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 hladin.

Roční platba za rezervovanou kapacitu přenosové sítě *k-tého* odběratele **$RPRK_{(PS\text{-}VVN)ki}$** 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 $\mathbf{c_{pei}}$ 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 výrobny) a z bilančního salda transformace do nižších napěťových hladin.

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

$$FOR_{pei} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{pemskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{peskt-2} \ ,$$

kde

$O_{pemskt-2}$ [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy,

$IA_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem[13]) 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 měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 5

Postup stanovení ceny za systémové služby

Cena za systémové služby **c_{ssi}** v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{ssi} = \frac{UPV_{ssi}}{RMESS1_i} ,$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

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

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

kde

PN_{ss0} [Kč] je výchozí hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem[13]) 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, 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 poskytování systémových služeb vyjadřující míru vlivu tohoto indexu, který je stanoven Energetickým regulačním úřadem na základě analýzy struktury nákladů pro danou činnost,

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 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 012018) 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 Energetickým regulačním 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 Energetickým regulačním 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 likvidací velkých celků majetku. Dále je možné uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce.

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 Energetickým regulačním 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,

PV_{zucti} [Kč] je plánovaný součet rozdílu výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou a souvisejících nákladů a rozdílu 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[18]),

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

$RMESS1_i$ [MWh] je plánované množství elektřiny odebrané zákazníky, výrobci elektřiny a provozovateli přenosové nebo distribučních soustav pro ostatní spotřebu těchto provozovatelů soustav pro regulovaný rok, bez odběru pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny, bez elektřiny odebrané pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, bez elektřiny dodané do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky a bez elektřiny na krytí ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

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 v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

[18]) § 26 odst. 6 zákona 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 6

Postup stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny

Pro účely regulace cen zajišťování distribuce elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

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

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťových hladinách VVN a VN $\mathbf{s_{dxerci}}$ v Kč/MW/rok je stanovená regulačním vzorcem

$$s_{dxerci} = \frac{UPV_{dxei}}{RK_{KZxei-2} + KTR_{xi}} ,$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

x je pořadové číslo napěťové hladiny (VVN, VN, NN),

$\mathbf{UPV_{dxei}}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$UPV_{dxei} = PV_{dxei} \times k_{pvxi} + PV_{d(x+1)ei} \times \left(1 - k_{pv(x+1)i}\right) - V_{dxeosti} - V_{dxeVYRi} - V_{dxePRETi} + KF_{dxei} + KF_{dxePpSi} + Q_{dxei} ,$$

kde

$\mathbf{PV_{dxei}}$ [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$PV_{dxei} = PN_{dxei} + O_{dxei} + Z_{dxei} + F_{dxei} ,$$

kde

$\mathbf{PN_{dxei}}$ [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách nezbytné k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PN_{dxei} = PN_{dxe0} \times (1 - X_{de})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} ,$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$\mathbf{PN_{dxe0}}$ [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem[13]) 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 poskytované 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 012018) 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 hladinách 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 hladinách sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok *i*, stanovená vztahem

$$O_{dxepli} = O_{dxempli} + O_{dxedmpli} \ ,$$

kde

$O_{dxempli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách 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 hladinách sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok *i*, plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

KF_{dxeoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, 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 hladinách pro regulovaný rok, stanovený vztahem

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

kde

MV_{dei} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Energetickým regulačním 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 hladinách pro regulovaný rok stanovená vztahem

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

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

kde

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

ΔRAB_{det} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce *t*, stanovená vztahem

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

kde

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

MP_{deplt} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti 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

$$k_{deplt} = \frac{RAB_{det-1}}{ZHA_{deplt-1}}$$

pro t=L+i, i>1, $k_{deplt} \leq 1$,

kde

RAB_{det-1} [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce *t-1*,

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

KF_{deRABt} [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=L+i*, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

NI_{dxepli} [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 Energetickým regulačním úřadem pro rok *i* po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy,

k_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku *i-2*, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce *i-2*,

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce *i-2*, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

KF_{dxenii} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, 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_{dxei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, stanovená Energetickým regulačním 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. Dále je možné uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce,

k_{pvxi} [-] je koeficient korekce povolených výnosů *x-té* napěťové hladiny pro regulovaný rok stanovený Energetickým regulačním úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období, přičemž pro napěťovou hladinu NN je roven jedné,

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

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

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

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

kde

$V_{dxepripi-2}$ [Kč] je hodnota výnosů z připojení na jednotlivých napěťových hladinách 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 hladinách 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 Energetickým regulačním úřadem,

$V_{dxepeni-2}$ [Kč] je hodnota výnosů z ostatních činností provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách stanovená jako 80 % z účetní hodnoty výnosů z ostatních činností vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce *i-2*; hodnota zahrnuje výnosy z překročení rezervované kapacity, rezervovaného příkonu a výkonu, nedodržení účiníku, 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 hladinách; na napěťových hladinách VVN a VN se stanoví jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrthodinového 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 rezervovanou kapacitu distribuční sítě napěťové hladiny roku *i-2*; na napěťové hladině 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 hladiny, snížené o jednotkovou cenu za použití distribuční sítě této napěťové hladiny 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 rezervovanou kapacitu na přetoky elektřiny mezi sítěmi jednotlivých provozovatelů distribučních soustav na napěťových hladinách VN a NN, vykázaných provozovateli distribučních soustav v roce *i-2* včetně časové hodnoty peněz reprezentované indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok *i-2* a *i-1*,

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

Q_{dxei} [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových hladinách, 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

$$Q_{dei} = Q_{de1i} + Q_{de2i} \ ,$$

kde

Q_{de1i} [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

Q_{de2i} [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times \left(\frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - HHNP_{i-2}\right) \ ,$$

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

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times \left(\frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - DHNP_{i-2}\right) \ ,$$

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

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \ ,$$

pro $(DQ_{i-2}+DQ_{i-3})/2 \leq DQ_{maxi-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \ ,$$

pro $(DQ_{i-2}+DQ_{i-3})/2 \geq DQ_{mini-2}$

$$Q_{de1,2i} = 0 \ ,$$

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 $SAIFI_s$ 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 $SAIDI_s$ 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 $SAIFI_s$ 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 $SAIDI_s$ 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 hladiny stanovený Energetickým regulačním 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_{i-2} 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 $SAIFI_s$ 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 $SAIDI_s$ z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

q_{max} [%] je poměrné číslo vyjadřující limitní hodnotu ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu/penále za dosaženou kvalitu,

q_{NP} [%] je poměrné číslo vyjadřující hodnotu horní a dolní hranice neutrálního pásma,

$RK_{KZxei-2}$ [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu s výjimkou odběrů elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie) pro napěťovou hladinu VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce *i-2*,

KTR_{xi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok, které se stanoví podle vztahů

$$KTR_{VVNi} = \frac{RK_{KZVNei-2} \times TE_{TRVVNei}}{RME_{KZVNei}} ,$$

$$KTR_{VNi} = \frac{RK_{KZVNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{KZVNei}} ,$$

kde

$TE_{TRVVNei}$, **TE_{TRVNei}** [MWh] jsou roční množství elektřiny transformovaná z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

RME_{KZVNei} [MWh] je roční množství elektřiny odebírané zákazníky na napěťové hladině VN plánované provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok.

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu **sm_{dxerci}** v Kč/MW/měsíc na napěťových hladinách 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_{zni} [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napěťových hladinách 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 hladinách VVN a VN v roce *i-2*,

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

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

$$s_{dxepzi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME2_{xi}} ,$$

kde

PRN_{dxei} [Kč] jsou proměnné náklady na distribuci elektřiny provozovatele distribuční soustavy pro napěťovou hladinu *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 Energetickým regulačním úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

PZT_{dxei} [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové hladině pro regulovaný rok stanovené Energetickým regulačním 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 hladině distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Energetickým regulačním 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 hladiny distribuční soustavy,

$RDME_{pzdxi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do *x-té* napěťové hladiny 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 nezpoplatněné cenou za decentrální výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

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

RDME2$_{xi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované *x-tou* napěťovou hladinou; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, množství elektřiny transformované do nižších napěťových hladin (kromě NN) množství elektřiny odebrané pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, množství elektřiny odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného 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 nezpoplatněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena zajišťování distribuce elektřiny pro samostatné napěťové hladiny VVN a VN **s$_{dxei}$** v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

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

pro napěťovou hladinu NN **s$_{dNNei}$** v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

$$s_{dNNei} = \frac{UPV_{dNNei}}{RME_{KZNNei}} + s_{dNNepzi} \ ,$$

kde

RME$_{KZxei}$ [MWh] je plánované množství elektřiny odebírané zákazníky na jednotlivých napěťových hladinách 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

$$FOR_{dei} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{demskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{deskt-2} \ ,$$

kde

O$_{demskt-2}$ [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy,

IA$_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem[13]) pro rok *t-2*.

Cena zajišťování distribuce elektřiny se rozděluje na část za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc, která se stanoví jako cena za roční rezervovanou kapacitu vydělená 12, a na část za použití sítí distribuční soustavy na dané napěťové hladině v Kč/MWh.

Cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napěťové hladině VVN jsou stanoveny regulačními vzorci

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

$$c_{dVVNepzi} = s_{dVVNepzi} + c_{pepsi} \times \frac{TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^{n} TE_{(VVNk-VVN)ei}}{RDME2_{VVNi}} \ .$$

Cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napěťové hladině VN jsou stanoveny regulačními vzorci

$$c_{dVNerci} = s_{dVNerci} + c_{dVVNerci} \times \frac{KTR_{VVNi}}{RK_{KZVNei-2} + KTR_{VNi}} ,$$

$$c_{dVNepzi} = s_{dVNepzi} + c_{dVVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{VNi}} ,$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

$\mathbf{s_{dVVNerci}}$, $\mathbf{s_{dVNerci}}$ [Kč/MW] jsou jednotkové ceny za roční rezervovanou kapacitu napěťové hladiny VVN a VN pro regulovaný rok,

$\mathbf{c_{perci}}$ [Kč/MW] cena za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

$\mathbf{RRK_{(PS\text{-}VVN)ei}}$ [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle přílohy č. 4,

n je počet sousedních distribučních soustav,

$\mathbf{RRK_{(VVNk\text{-}VVN)ei\text{-}2}}$ [MW] je bilanční saldo rezervované kapacity mezi napěťovou hladinou 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*,

$\mathbf{RK_{KZVVNei\text{-}2}}$, $\mathbf{RK_{KZVNei\text{-}2}}$ [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu s výjimkou odběrů elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výrobny) napěťové hladiny VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce *i-2*,

$\mathbf{KTR_{VVNi}}$, $\mathbf{KTR_{VNi}}$ [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok,

$\mathbf{s_{dVVNepzi}}$, $\mathbf{s_{dVNepzi}}$, $\mathbf{s_{dNNepzi}}$ [Kč/MWh] jsou jednotkové ceny za použití napěťových hladin pro regulovaný rok,

$\mathbf{c_{pepsi}}$ [Kč/MWh] je cena za použití sítí přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

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

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$ [MWh] je předpokládané bilanční saldo elektřiny pro regulovaný rok mezi napěťovou hladinou 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 hladiny distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napěťové hladině, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových hladin (kromě NN), odběr provozovatelů lokálních distribučních soustav, odběry elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky 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 hladině.

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

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

Na napěťové hladině NN jsou stanoveny ceny zajišťování distribuce elektřiny pro zákazníky přímo z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napěťovou hladinu NN včetně části nákladů vyšších napěťových hladin. Fixní složka ceny v Kč je vztažena 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 vztažena k odebranému množství elektřiny v MWh pro regulovaný rok, přičemž může být rozdělena na cenu vysokého a nízkého tarifu.

Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině VVN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

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

Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině VN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dVNei} = \frac{c_{dVNerci} \times RK_{KZVNei-2}}{RME_{KZVNei}} + c_{dVNepzi} \ ,$$

kde

$RME_{KZVVNei}$, RME_{KZVNei} [MWh] jsou předpokládaná roční množství elektřiny odebíraná zákazníky na napěťové hladině VVN a VN pro regulovaný rok.

Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dNNei} = s_{dNNei} + \left(c_{dVNei} - c_{dVNepzi}\right) \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME1_{NNi}} + c_{dVNepzi} \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME2_{NNi}} \ ,$$

kde

s_{dNNei} [Kč/MWh] je cena zajišťování distribuce elektřiny na napěťové hladině NN,

$RDME1_{NNi}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok odebrané z napěťové hladiny NN zákazníky, výrobci elektřiny, provozovateli distribučních soustav a množství elektřiny odebrané vymezenými ostrovními provozy v zahraničí napojenými na elektrizační soustavu České republiky.

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 zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy. Při stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny jsou tyto náklady a výnosy za rezervovanou kapacitu na přetoky elektřiny započítávány do ceny za rezervovanou kapacitu, náklady a výnosy za použití sítí na přetoky elektřiny jsou započítány do ceny za použití sítí.

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

Konečná cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny, konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny, konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Konečná cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh nebo konečná cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Příloha č. 7

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

$$KF_{peoi} = KF_{peoPPIi} + KF_{peoMVi}$$

pro i≥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

$$KF_{peoPPIi} = \left(O_{peski-2} - 1{,}05 \times O_{peski-2}\right) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

$\mathbf{O_{peski-2}}$ [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*, hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$\mathbf{PPI_{i-2}}$ [%] 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*,

$\mathbf{PPI_{i-1}}$ [%] 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

$$KF_{peoMVi} = \left(1{,}05 \times O_{peski-2} - O_{pepli-2}\right) \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100}$$

pro i≥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*, hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{pei-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním 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 Energetickým regulačním 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

$$KF_{peoi} = \left(O_{peski-2} - O_{pepli-2}\right) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥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 $t = L + i$, pro $i \geq 3$, stanovený vztahem

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

kde

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

$MP_{peskt-2}$ [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti 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. 4,

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

$MP_{peplt-2}$ [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti 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 následujícím způsobem

ΔRAB_{peplt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce *t*, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{peplt-2} = IA_{peplt-2} + MP_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2} \times k_{peplt-2}\ ,$$

ΔRAB_{peskt} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce *t*, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{peskt-2} = IA_{peskt-2} + MP_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}\ ,$$

a) pokud

$$\Delta RAB_{peskt-2} < 0\ a\ současně\ \Delta RAB_{peplt-2} > 0{,}95 \times \Delta RAB_{peskt-2}$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPPIi} + KF_{pezMVi}\ ,$$

kde

$KF_{pezPPIi}$ [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

$$KF_{pezPPI} = 0{,}05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + 0{,}05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

KF_{pezMVi} [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

$$KF_{pezMVi} = \left(0{,}95 \times \Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}\right) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100} + \left(0{,}95 \times \Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}\right) \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100},$$

b) pokud

$\Delta RAB_{peskt-2} > 0$ *a současně* $\Delta RAB_{peplt-2} > 1{,}05 \times \Delta RAB_{peskt-2}$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPPIi} + KF_{pezMVi},$$

$$KF_{pezPPIi} = \left(\Delta RAB_{peskt-2} - 1{,}05 \times \Delta RAB_{peskt-2}\right) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + \left(\Delta RAB_{peskt-2} - 1{,}05 \times \Delta RAB_{peskt-2}\right) \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

$$KF_{pezMVi} = \left(1{,}05 \times \Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}\right) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100} + \left(1{,}05 \times \Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}\right) \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100},$$

c) v ostatních případech

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

(4) Korekční faktor zisku z nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy $\mathbf{KF_{penii}}$ v Kč zohledňující kumulovaný rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce *i-2*, aplikovaný od roku *i* ≥ *3*.

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

pro i≥3,

kde

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

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

(5) Korekční faktor za výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky $\mathbf{KF_{VpeAi}}$ se stanoví tímto postupem:

pokud

$V_{peAsi-2} \geq 0$ *a* $V_{peAi-2} < 0$,

platí, že

$$KF_{VpeAi} = V_{peAi-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

pokud

$V_{peAsi-2} \geq 0 \; a \; V_{peAi-2} = 0$,

platí, že

$KF_{VpeAi} = 0$

pro i≥3,

pokud

$V_{peAsi-2} < 0 \; a \; V_{peAi-2} = 0$,

platí, že

$$KF_{VpeAi} = -V_{peAsi-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

pokud

$V_{peAsi-2} < 0 \; a \; V_{peAi-2} < 0$,

platí, že

$$KF_{VpeAi} = \left(V_{peAi-2} - V_{peAsi-2}\right) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

$V_{peAsi-2}$ [Kč] je skutečná hodnota výnosů 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,

V_{peAi-2} [Kč] je plánovaná hodnota 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.

(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 nákladů na nákup silové elektřiny na krytí ztrát v přenosové soustavě a skutečných výnosů za použití sítí přenosové soustavy. Do skutečných nákladů na nákup silové elektřiny na krytí ztrát se zahrnují i náklady na odchylky mezi plánovaným a skutečně realizovaným průběhem ztrát v přenosové soustavě, administrativní poplatky tržním místům, zisk provozovatele přenosové soustavy za nákup elektřiny na krytí ztrát v přenosové soustavě a korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy za rok *i-4*,

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 $\mathbf{KF_{ssoi}}$ v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{ssoi} = \left(O_{ssski-2} - O_{sspli-2}\right) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

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

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

$\mathbf{PPI_{i-2}}$ [%] 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*,

$\mathbf{PPI_{i-1}}$ [%] 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*.

(2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb $\mathbf{KF_{ssi}}$ 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[18]),
h) Energetickým regulačním úřadem povolených nákladů, faktoru trhu a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce *i-2*,
i) Energetickým regulačním úřadem povoleného zisku v roce *i-2*,
j) 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 $\mathbf{KF_{ssi}}$ je přičítán do upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovených Energetickým regulačním 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 hladinách, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce *i-2,* stanovený vztahem

$$KF_{dxeoi} = KF_{deoi} \times k_{dxei-2} \ ,$$

kde

pokud

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

platí, že

$$KF_{deoi} = KF_{deoPPIi} + KF_{deoMVi}$$

pro i≥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

$$KF_{deoPPIi} = (O_{deski-2} - 1{,}05 \times O_{deski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

$\mathbf{O_{deski-2}}$ [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,* hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$\mathbf{PPI_{i-2}}$ [%] 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*.

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

$$KF_{deoMVi} = \left(1{,}05 \times O_{deski-2} - O_{depli-2}\right) \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

$O_{depli-2}$ [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*, hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{dei-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Energetickým regulačním 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 stanovená Energetickým regulačním 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

$$KF_{deoi} = \left(O_{deski-2} - O_{depli-2}\right) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

k_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku *i-2*, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách 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

$$KF_{deRABt} = \left(IA_{deskt-2} + MP_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}\right) - \left(IA_{deplt-2} + MP_{deplt-2} - VM_{deplt-2} - O_{demplt-2} \times k_{deplt-2}\right) ,$$

kde

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

MP$_{deskt-2}$ [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti 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$_{deplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok *t-2* stanovený podle přílohy č. 6,

IA$_{deplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok *t-2*,

MP$_{deplt-2}$ [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok *t-2*,

VM$_{deplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok *t-2*,

O$_{demplt-2}$ [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 hladinách 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 $i \geq 3$,

k$_{dxei-2}$ [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku *i-2*, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce *i-2*,

ΔRAB$_{deplt}$ [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce *t*, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{deplt-2} = IA_{deplt-2} + MP_{deplt-2} - VM_{deplt-2} - O_{demplt-2} \times k_{deplt-2} ,$$

Δ**RAB$_{peskt}$** [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce *t*, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{deskt-2} = IA_{deskt-2} + MP_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{desplt-2}$$

a) pokud

$$\Delta RAB_{deskt-2} < 0 \; a \; současně \; \Delta RAB_{deplt-2} > 0{,}95 \times \Delta RAB_{deskt-2}$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPPIi} + KF_{dezMVi}$$

pro i≥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

$$KF_{dezPPI} = 0{,}05 \times \Delta RAB_{deskt-2} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + 0{,}05 \times \Delta RAB_{deskt-2} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

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

$$KF_{dezMVi} = \left(0{,}95 \times \Delta RAB_{deskt-2} - \Delta RAB_{deplt-2}\right) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} + \left(0{,}95 \times \Delta RAB_{deskt-2} - \Delta RAB_{deplt-2}\right) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

b) pokud

$$\Delta RAB_{deskt-2} > 0 \; a \; současně \; \Delta RAB_{deplt-2} > 1{,}05 \times \Delta RAB_{deskt-2},$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPPIi} + KF_{dezMVi},$$

$$KF_{dezPPIi} = (\Delta RAB_{deskt-2} - 1{,}05 \times \Delta RAB_{deskt-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + (\Delta RAB_{deskt-2} - 1{,}05 \times \Delta RAB_{deskt-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

$$KF_{dezMVi} = \left(1{,}05 \times \Delta RAB_{deskt-2} - \Delta RAB_{deplt-2}\right) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} + \left(1{,}05 \times \Delta RAB_{deskt-2} - \Delta RAB_{deplt-2}\right) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

c) v ostatních případech

platí, že

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

(4) Korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách $\mathbf{KF_{dxenii}}$ v Kč zohledňující rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce *i-2*, aplikovaný od roku $i \geq 3$.

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

pro i≥3,

kde

$\mathbf{NI_{dxeski-2}}$ [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce *i-2*,

$\mathbf{NI_{dxepli-2}}$ [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce *i-2*,

(5) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině $\mathbf{KF_{dxei}}$ v Kč je stanoven tímto postupem:

a) pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových hladinách a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové hladiny v roce *i-2*; výpočtové výnosy jsou stanoveny pomocí uplatněných cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců, provozovatelů lokálních distribučních soustav a provozovatelů ostrovních provozů v zahraničí na napěťových hladinách VVN a VN, z tržeb za jednosložkovou cenu za službu sítí na napěťových hladinách VVN a VN a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové hladině NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční odběr elektřiny vykázaný pro rok *i-2* podle jiného právního předpisu[13]) a cen za distribuci elektřiny na napěťové hladině NN stanovených Energetickým regulačním úřadem pro rok *i-2*, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy; při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových hladin pro rok *i-2* jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými hladinami; do výpočtových výnosů na napěťové hladině VVN se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervovanou kapacitu,
b) z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové hladině VVN odečteny platby za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervovanou kapacitu na napěťové hladině VVN,
c) celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové hladiny jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových hladinách,

d) korekční faktor za činnost distribuce elektřiny $\mathbf{KF_{dei-2}}$ se stanoví jako rozdíl mezi Energetickým regulačním 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 hladin stanovených Energetickým regulačním úřadem pro rok *i-2* a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových hladin podle písmene b) a následně je vynásoben indexy cen průmyslových výrobců (PPI) stanovených pro rok *i-2* a *i-1*; takto stanovené korekční faktory $\mathbf{KF_{dxei}}$ v Kč jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových hladin pro regulovaný rok.

(6) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za použití distribučních sítí $\mathbf{KF_{dxepsi}}$ 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 ($\mathbf{k_{zdxei}}$) a skutečného množství energie vstupující do jednotlivých napěťových hladin v roce *i-2*, případně překročení povolené ceny elektřiny na krytí ztrát v distribuční síti; skutečné náklady zahrnují i saldo nákladů a výnosů za cenu za použití sítí přenosové soustavy a dále náklady na cenu za použití sítí sousedních distribučních soustav,
b) kontrolní výnosy za použití sítí jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítí o korekční faktor za použití sítí za rok *i-4*; 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;* skutečné výnosy za použití sítí obsahují i výnosy za použití sítí sousedních distribučních soustav,
c) vypočtený korekční faktor se rozdělí na jednotlivé napěťové hladiny v poměru rozdílů skutečných a normativních ztrát pro rok *i-2* na jednotlivých napěťových hladinách a takto stanovený korekční faktor $\mathbf{KF_{dxepsi}}$ je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok *i*.

(7) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy $\mathbf{KF_{dxePpSi}}$ v Kč je stanoven tímto postupem:

a) provozovatel distribuční soustavy vykazuje Energetickému regulačnímu 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 Energetickým regulačním 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 hladiny v poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovených podle přílohy č. 6.

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

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

Příloha č. 8

Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu

(1) Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice c_{otzui} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otsi} = \frac{UPV_{otzui}}{OPM \times 12} \ ,$$

kde

index **ot** značí operátora trhu,

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

index **pl** značí plánovanou hodnotu,

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{otzui} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

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

kde

PV_{otzui} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

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

kde

PN_{otzui} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{otzu0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

X_{otzu} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t*; pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; hodnota

eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

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

kde

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

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

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku *t*,

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

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

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

$$O_{otzui} = O_{otzupli} + KF_{otzuoi} \ ,$$

kde

$O_{otzupli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{otzuoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti souvisejících se zúčtováním odchylek v roce *i-2*, stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce 1,

Z_{otzui} [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i*, *i+1* a *i+2*,

F_{otzui} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností zúčtování odchylek nebo integračních evropských projektů v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{otzui} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 2,

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

OPM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

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

$$c_{otori} = \frac{UPV_{otori}}{ZME_{pli}} ,$$

kde

index **or** značí činnosti související s organizací trhu,

UPV_{otori} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{otori} = PN_{otori} + O_{otori} - V_{otorpli} + F_{otori} + KF_{otori} ,$$

kde

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

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

kde

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

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

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

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

$$O_{otori} = O_{otorpli} + KF_{otoroi} ,$$

kde

$O_{otorpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{otoroi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu v roce *i-2,* stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce 3,

$V_{otorpli}$ [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních souvisejících činností operátora trhu, zahrnující další výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou vyplývající z plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s elektřinou podle jiného právního předpisu[19]) a jiné např. přednáškové činnosti pro regulovaný rok *i,*

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

KF_{otori} [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 4,

ZME_{pli} [MWh] je plánované množství zobchodované elektřiny držiteli licencí na obchod v roce *i* stanovené Energetickým regulačním úřadem.

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

$$c_{otpozi} = \frac{UPV_{otpozi}}{OPM \times 12} ,$$

kde

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

UPV_{otpozi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu související s výplatou administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{otpozi} = AN_{otpozpli} + FN_{otpozpli} + O_{otpozi} + P_{otpozi} + F_{otpozi} + KF_{otpozi} ,$$

kde

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

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

O_{otpozi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených

[19]) § 20a odst. 4 písm. i) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice na regulovaný rok *i*, stanovená vztahem

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

kde

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

$KF_{otpozoi}$ [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 5,

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

F_{otpozi} [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na hospodaření operátora trhu a souvisejí s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{otpozi} [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 6,

OPM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků v České republice odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

a) Kč v celých korunách,
b) MWh na 3 desetinná místa,
c) procenta na 3 desetinná místa,
d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečné ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek Kč/odběrné místo/měsíc a za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v Kč/odběrné místo/měsíc jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 9

Stanovení korekčních faktorů za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

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

$$KF_{otzuoi} = \left(O_{otzuski-2} - O_{otzupli-2}\right) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **o** značí odpisy,

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

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

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

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

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

$$KF_{otzui} = (PV_{otzui-2} + F_{otzui-2} + KF_{otzui-2} + OSR_{otzui-2} - V_{otzuski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

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

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

kde

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

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

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

$F_{otzui-2}$ [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti související se zúčtováním odchylek, v roce *i-2*; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Energetickým regulačním úřadem v roce *i-2*, uzná Energetický regulační úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

$KF_{otzui-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

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

$V_{otzuski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek za regulovaný rok *i-2*, včetně salda položek "Tržby za prodej zboží" a "Náklady vynaložené na prodané zboží".

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

$$KF_{otoroi} = \left(O_{otorski-2} - O_{otorpli-2}\right) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

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

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

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

$$KF_{otori} = (PN_{otori-2} + O_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-2} - V_{otoski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

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

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

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

$KF_{otori-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnost organizace trhu stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

$V_{otorski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok *i-2*, včetně salda položek "Tržby za prodej zboží" a "Náklady vynaložené na prodané zboží" a salda kurzových zisků a ztrát související s organizací trhu.

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

$$KF_{otpozoi} = \left(O_{otpozski-2} - O_{otpozpli-2}\right) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

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

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

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

$$KF_{otpozi} = \left(AN_{otpozski-2} + FN_{otpozski-2} + O_{otpozi-2} + F_{otpozi-2} + KF_{otpozi-2} - V_{otpozski-2}\right) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro i≥3,

kde

$AN_{otpozski-2}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce *i-2*, které nezahrnují náklady uznané ve faktoru trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice,

$FN_{otpozski-2}$ [Kč] jsou skutečné finanční náklady operátora trhu související s podporou elektřiny stanovené jako kumulovaný depozitní a kreditní úrok v regulovaném roce *i-2* případně jiné související náklady, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům, které nezahrnují náklady uznané ve faktoru trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice,

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

$F_{otpozi-2}$ [Kč] je náklad faktoru trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na hospodaření operátora trhu v rámci činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice za rok *i-2*;

$KF_{otpozi-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

a) Kč v celých korunách,
b) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

Příloha č. 10

Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie $\mathbf{c_{vozki}}$ v Kč/MW/měsíc a v Kč/A/měsíc je stanovena regulačním vzorcem:

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^{n} NC_{pvij} + NC_{otzbei} - \left(P_{fiski} - P_{fiskti} + KFP_{fiskti}\right)}{RP_i} ,$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet povinně vykupujících,

j je pořadové číslo povinně vykupujícího,

$\mathbf{NC_{pvij}}$ [Kč] jsou celkové plánované náklady *j-tého* povinně vykupujícího v roce *i* stanoveny vztahem

$$NC_{pvij} = N_{pvij} + N_{pvozij} ,$$

kde

$\mathbf{N_{pvij}}$ [Kč] jsou plánované náklady za činnost *j-tého* povinně vykupujícího stanovené postupem podle přílohy č. 1 cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2019, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu,

$\mathbf{N_{pvozij}}$ [Kč] jsou plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů *j-tým* povinně vykupujícím formou výkupních cen, které mají být tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvozij} = \sum_{s=1}^{m} (c_{vcozis} - c_i) \times PME_{pvozijs} ,$$

kde

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

s je druh obnovitelného zdroje,

$\mathbf{c_{vcozis}}$ [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$\mathbf{c_i}$ [Kč/MWh] je předpokládaná průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce *i*, stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě cen elektřiny dosažených na tomto trhu od října roku *i-2* do září roku *i-1*,

$\mathbf{PME_{pvozijs}}$ [MWh] je plánované množství podporované elektřiny *s-tého* druhu obnovitelného zdroje, vykoupené *j-tým* povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok *i*, stanovené Energetickým regulačním úřadem.

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota nákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové náklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

$\mathbf{NC_{otzbei}}$ [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce *i*, které mohou obsahovat i náklady na podporu elektřiny u výroben elektřiny bez udělení kladného notifikačního rozhodnutí ze

strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude notifikační rozhodnutí ze strany Evropské komise uděleno. Tyto náklady jsou stanoveny vztahem

$$NC_{otzbei} = N_{otzbei} + KF_{otzbei} \ ,$$

kde

N_{otzbei} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny vyrobené v regulovaném roce *i*, které jsou stanoveny vztahem

$$N_{otzbei} = N_{hzbi} + N_{rzbi} + N_{ki} + N_{dzi} \ ,$$

kde

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

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

kde

mp je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou v režimu hodinového zeleného bonusu,

$c_{ppzbhis}$ [Kč/MWh] je předpokládaná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i*, stanovená vztahem

$$c_{ppzbhis} = \left(c_{vcozis} - c_{predhi}\right) + c_{podchis} \ ,$$

kde

c_{vcozis} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje, stanovená Energetickým regulačním úřadem,

c_{predhi} [Kč/MWh] je předpokládaná hodinová cena elektřiny na denním trhu v hodině *h* v regulovaném roce *i*, stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$c_{podchis}$ [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky *s-tého* druhu obnovitelného zdroje, stanovená Energetickým regulačním úřadem,

PME_{pzbhis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i*, stanovené Energetickým regulačním úřadem,

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

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

kde

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

c_{rzbis} [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

PME_{rzbis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovené Energetickým regulačním úřadem,

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota nákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové náklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

N_{ki} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{ki} = \sum_{r=1}^{u} c_{pKir} \times PME_{Kir} \ ,$$

kde

u je počet kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

r je kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

c_{pKir} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou *r-tou* kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

PME_{Kir} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i*, stanovené Energetickým regulačním úřadem,

N_{dzi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{dzi} = \sum_{q=1}^{v} c_{pDziq} \times PME_{Diq} \ ,$$

kde

v je počet kategorií druhotných zdrojů,

q je kategorie druhotného zdroje,

c_{pDziq} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou *q-tou* kategorií druhotného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

PME_{Diq} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z *q-té* kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovené Energetickým regulačním úřadem,

KF_{otzbei} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovený podle přílohy č. 11,

P_{fiski} [Kč] jsou prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok *i*, stanovené nařízením vlády,

P_{fiskti} [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok *i*, dále pro kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci podle jiného právního předpisu[20]), stanovené Energetickým regulačním úřadem, a na úhradu nákladů spojených s plánovanou podporou tepla z bioplynu,

KFP_{fiskti} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci podle jiného právního předpisu[20]), stanovený Energetickým regulačním úřadem jako rozdíl mezi plánovanými prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla včetně tepla z bioplynu a kompenzace na elektřinu a součtem skutečně vyplacené výše provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu a kompenzace na elektřinu v roce *i-2* a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu v roce *i-2*,

RP_i [MWh] je plánovaný rezervovaný příkon pro regulovaný rok zpoplatněný složkou ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

Vypočtená cena podle výše uvedeného postupu je dále iteračním způsobem upravována tak, aby plánované výnosy z této ceny včetně započítání limitu platby zákazníka a provozovatele distribuční soustavy podle jiného právního předpisu[9]) odpovídaly plánovaným nákladům.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v Kč/MW/měsíc je následně přepočítána na cenu v Kč/A/měsíc vztahem:

$$c_{vozkiA} = \frac{c_{vozkiMW} \times 230}{1\,000\,000} ,$$

kde

c_{vozkiA} [Kč/A/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro odběrná a předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině nízkého napětí a pro regulovaný rok *i*,

$c_{vozkiMW}$ [Kč/MW/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro odběrná a předávací místa připojená k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napěťové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí a pro regulovaný rok *i*.

Pokud vyjde složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie záporná, je výsledná složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie rovna nule.

[20]) § 28a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

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 v Kč/MW/měsíc a konečná cena v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 11

Stanovení korekčního faktoru za složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny **KF_{otzbei}** je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = CSN_{otski-2} - V_{oteski-2} \ ,$$

kde

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

$$CSN_{otski-2} = \sum_{j=1}^{n} N_{pvozskji-2} + \sum_{j=1}^{n} N_{pvskji-2} + NC_{otzbeski-2} + N_{otprechi-2} + KF_{vdvi} + P_{oteozi-2} \ ,$$

kde

n [-] je počet povinně vykupujících obchodníků,

j [-] je pořadové číslo povinně vykupujícího,

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

$$N_{pvozskji-2} = \sum_{s=1}^{m} \sum_{h=1}^{p} (c_{vcsi-2} - c_{skhi-2}) \times PME_{pvskhjsi-2} \ ,$$

kde

c_{vcsi-2} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro rok *i-2* stanovená Energetickým regulačním úřadem,

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

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

$N_{pvskji-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost *j-tého* povinně vykupujícího, které operátor trhu uhradil povinně vykupujícímu prostřednictvím ceny za činnost povinně vykupujícího,

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

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

kde

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

$$N_{otzbeski-2} = N_{zbpski-2} + N_{zbrski-2} + N_{kvski-2} + N_{dzski-2} \ ,$$

kde

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

$$N_{zbpski-2} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^{t} c_{zbpskhsi-2} \times PME_{zbpskhsi-2} \ ,$$

kde

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

$PME_{zbpskhsi-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i-2*,

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

$$N_{zbrski-2} = \sum_{s=1}^{o} c_{zbrsi-2} \times PME_{zbrsksi-2} \ ,$$

kde

$c_{zbrsi-2}$ [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i-2*,

$PME_{zbrsksi-2}$ [MWh] je skutečné roční podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z *s-tého* druhu zdroje pro regulovaný rok *i-2*,

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

$$N_{kvski-2} = \sum_{r=1}^{u} c_{kvri-2} \times PME_{kvskri-2} \ ,$$

kde

c_{kvri-2} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i-2*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{kvskri-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny vyrobené z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok *i-2*,

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

$$N_{dzski-2} = \sum_{q-1}^{v} c_{dzqi-2} \times PME_{dzskqi-2} \ ,$$

kde

c_{dzqi-2} [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou *q-tým* druhem druhotného zdroje v roce *i-2*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

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

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

$N_{otprechi-2}$ [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem[21]),

KF_{vdvi} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu související s podporou decentrální výroby elektřiny,

$P_{oteozi-2}$ [Kč] je vratka přebytku prostředků do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu[22]),

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

$$V_{oteski-2} = V_{oteozski-2} + \left(P_{fiski-2} - P_{fiskti-2} + KFP_{fiskti-2}\right) + V_{npi-2} \ ,$$

kde

$V_{oteozski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu za výběr složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie vykázané operátorem trhu za rok *i-2*,

$P_{fiski-2}$ [Kč] je limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok *i-2*, stanovený nařízením vlády,

$P_{fiskti-2}$ [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla, na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok *i-2*, stanovené Energetickým regulačním úřadem, a na úhradu nákladů spojených s plánovanou podporou tepla z bioplynu,

$KFP_{fiskti-2}$ [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

---

[21]) § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

[22]) Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.

$\mathbf{V_{npi-2}}$ [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce *i-2*.

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny může být rozdělen do více regulovaných roků, korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu[22]). Dále může korekční faktor obsahovat doúčtování a opravy hodnot vykázaných v minulých letech.

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.

Příloha č. 12

Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích r_{oti} (Kč/měsíc) operátorem trhu na trhu s elektřinou a plynem je stanovena regulačním vzorcem

$$r_{oti} = \frac{PV_{otri}}{\left(PPS_{otrpi} \times 12\right)} ,$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

r značí činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT),

PV_{otri} [Kč] jsou plánované výnosy operátora trhu za činnost operátora trhu v plynárenství a elektroenergetice poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PV_{otri} = PN_{otri} + O_{otri} + KF_{otri} ,$$

kde

PN_{otri} [Kč] je plánovaná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok *i*,

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok *i*,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{otroi} ,$$

kde

O_{otrpli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství v roce *i*,

KF_{otroi} [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok *i* stanovený podle přílohy č. 13,

KF_{otri} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok *i* stanovený podle přílohy č. 13,

PPS_{otrpi} [-] je plánovaný počet subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok *i*.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

a) Kč v celých korunách,
b) MWh na 3 desetinná místa,
c) procenta na 3 desetinná místa,

d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Příloha č. 13

Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otroi} v Kč je stanoven vzorcem

$$KF_{otroi} = \left(O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}\right) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100} \ ,$$

kde

$O_{otrski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství v roce *i-2*,

$O_{otrpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství v roce *i-2*,

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

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

(2) Korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otri} v Kč je stanoven vzorcem

$$KF_{otri} = [N_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} - V_{otri-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100} \ ,$$

kde

N_{otri-2} [Kč] je skutečná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce *i-2*,

O_{otri-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce *i-2*,

KF_{otri-2} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce *i-2*,

V_{otri-2} [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství za rok *i-2*,

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

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

a) Kč v celých korunách,
b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

Vydává: Energetický regulační úřad – **Redakce:** Partyzánská 1/7, Praha 7 – **Kontaktní osoba:** Ing. Adriana Veselá, tel.: 255 715 540