

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 07/2023

- / Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny1

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, 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 (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává cenové rozhodnutí o cenách za související službu v elektroenergetice a ostatních regulovaných cenách.

OBSAH

ČÁST PRVNÍ: Úvodní ustanovení	3
ČÁST DRUHÁ: Přenos elektřiny	4
ČÁST TŘETÍ: Systémové služby	6
ČÁST ČTVRTÁ: Distribuce elektřiny	8
ČÁST PÁTÁ: Podpora elektřiny	21
ČÁST ŠESTÁ: Operátor trhu	22
ČÁST SEDMÁ: Ostatní regulované ceny	23
ČÁST OSMÁ: Závěrečná ustanovení	25
Příloha č. 1: Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru	26
Příloha č. 2: Regulované náklady provozovatele přenosové soustavy, provozovatelů distribučních soustav, operátora trhu, povinně vykupujících a dodavatele poslední instance	28
Příloha č. 3: Stanovení ceny za nedodržení účinníku	29
Příloha č. 4: Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny	30
Příloha č. 5: Postup stanovení ceny za systémové služby	36
Příloha č. 6: Postup stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny	39
Příloha č. 7: Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice	53
Příloha č. 8: Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu	67
Příloha č. 9: Stanovení korekčních faktorů za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	75
Příloha č. 10: Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	79
Příloha č. 11: Stanovení korekčního faktoru za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	83
Příloha č. 12: Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	86
Příloha č. 13: Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství	89
Příloha č. 14: Postup stanovení ceny dodavatele poslední instance	91

ČÁST PRVNÍ: Úvodní ustanovení

(1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny uvedené v bodech (2) až (7) jsou ceny pevné podle zákona o cenách¹, pokud není uvedeno jinak, neobsahují daň z elektřiny podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů² a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty³.

(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 výrobní elektřiny je připojena na hladině nízkého napětí (dále jen „NN“), 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 a 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.

(1.9) Cena dodavatele poslední instance uvedená v bodě (7) je stanovena v souladu s přílohou č. 14 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.

ČÁST DRUHÁ: Přenos elektřiny

(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 [Kč/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	451 979 183
EG.D, a.s.	167 297 888
PREdistribuce, a.s.	46 604 039
UCED Chomutov s.r.o.	1 068 807

(2.2) Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele přenosové soustavy je

97 887 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 provozovatelů regionální distribuční soustavy uvedených v bodě (2.1).

(2.3) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (2.2) se účtuje výrobcí elektřiny první kategorie, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby 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 čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.

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

(2.6) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna 1,5násobku ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (2.2) přepočtené na kW vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem. Toto ustanovení neplatí pro provozovatele regionální distribuční soustavy 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 čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn cenou za rezervovanou kapacitu podle bodu (2.2).

(2.8) Cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo 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 provozovatele regionální distribuční soustavy uvedené v bodě (2.1).

(2.9) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v místě připojení provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu je v místě připojení vztaženo na každý kW

nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu v místě připojení čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(2.10) Cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴ je rovna čtyřnásobku ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (2.2) přepočtené na kW. Toto ustanovení neplatí pro provozovatele regionální distribuční soustavy uvedené v bodě (2.1).

(2.11) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(2.12) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon v předávacím místě i v místě připojení tohoto předávacího místa, je účtována pouze vyšší z plateb za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě a ze součtu plateb za překročení rezervovaného příkonu v místech připojení tohoto předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu míst připojení.

(2.13) Cena za překročení rezervovaného výkonu pro místo připojení výroby elektřiny, sjednaného ve smlouvě o připojení, je rovna za každý kW překročení

388 Kč/kW/měsíc.

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

(2.15) Cena za použití sítí přenosové soustavy účtovaná 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

96,74 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.

⁴ § 28a odst. 6 zákona o podporovaných zdrojích energie.

ČÁST TŘETÍ: Systémové služby

(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:

(3.1.1)

212,82 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

(3.1.1.1) provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem distribuční soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,

(3.1.1.2) 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,

(3.1.1.3) provozovatel přenosové soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem přenosové soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě,

(3.1.1.4) 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,

(3.1.1.5) 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,

(3.1.1.6) 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 výrobní elektřiny nebo odběrné elektrické zařízení je připojeno do vnořené lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.1.2) tohoto cenového rozhodnutí, v této připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,

(3.1.1.7) provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy s připojenou lokální distribuční soustavou ke každé MWh celkového množství elektřiny odebraného výrobcem elektřiny nebo zákazníkem, jehož výrobní elektřiny nebo odběrné elektrické zařízení je připojeno do lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.1.5) tohoto cenového rozhodnutí, v této lokální distribuční soustavě, a zároveň podle bodu (3.1.1.6) tohoto cenového rozhodnutí, v připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,

(3.1.2)

1 064,10 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

(3.1.2.1) 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 (3.1.1). 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 (3.1.1),

(3.1.2.2) provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané podle bodu (3.1.2.1) 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 elektřiny⁵, 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.

⁵ § 2 zákona o podporovaných zdrojích energie.

ČÁST ČTVRTÁ: Distribuce elektřiny

(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 (4.16) jsou cenami za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel ostrovního provozu v zahraničí odebrat v jednom 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. Pokud nebylo možné pro odběr ostrovního provozu v zahraničí sjednat rezervovanou kapacitu zejména z důvodu řešení stavu ohrožení v zahraniční elektrizační soustavě, měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu je účtována za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného provozovatelem ostrovního provozu v zahraničí 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:

(4.2.1) připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy jedním místem připojení z hlavního vedení, nebo

(4.2.2) připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy více místy připojení z hlavních vedení, která lze využívat soudobě; v tom případě se sjednává a vyhodnocuje rezervovaná kapacita za souhrn těchto míst zvlášť pro hladinu velmi vysokého napětí (dále jen „VVN“) a hladinu vysokého napětí (dále jen „VN“).

Záložní vedení⁶ není součástí základního zapojení a uplatnění ceny za rezervovanou kapacitu pro záložní vedení probíhá zvlášť podle bodů (4.14) a (4.15). Pokud je odběrné místo, výroba elektřiny nebo distribuční soustava připojena více záložními vedeními, uplatňuje se cena za rezervovanou kapacitu za souhrn záložních vedení zvlášť pro hladinu VVN a hladinu VN.

V případě odběrných míst sloužících pro napájení dopravních prostředků elektrické trakce probíhá uplatňování cen za rezervovanou kapacitu zvlášť za souhrn hlavních a za souhrn záložních vedení, a to zvlášť pro hladinu VVN a hladinu VN.

(4.3) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu⁷, používá ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho nebo nadřazená 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 předpisu⁷, ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.

(4.4) Pokud je zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu⁷, připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy na hladině VN a zajišťuje distribuci elektřiny zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobcí 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.

(4.5) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu⁷, distribuuje elektřinu zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobcí elektřiny na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi, provozovateli

⁶ § 28a odst. 4 zákona o podporovaných zdrojích energie.

⁷ § 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.

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 předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy je dáno podílem odebraného množství elektřiny tohoto předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy na celkovém odběru elektřiny z lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pouze pro stanovení platby za použití sítí.

(4.6) Postupy podle bodu (4.4) a (4.5) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(4.7) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru a místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo lokální distribuční soustavy je na primární straně transformátoru, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši:

(4.7.1) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy požádá provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo

(4.7.2) 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 účinníku a rezervované kapacity pro odběr z distribuční soustavy.

(4.8) Je-li dodávka elektřiny do distribuční soustavy měřena na transformátoru na straně výroby elektřiny a místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy je na opačné straně transformátoru, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši:

(4.8.1) 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

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

(4.9) Pokud chce zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny postupovat podle bodu (4.7.1) nebo (4.8.1), stanoví provozovatel distribuční soustavy časovou periodu pro stanovení transformačních ztrát, která může být:

(4.9.1) každá čtvrt hodina, nebo

(4.9.2) 12 měsíců.

Podle bodu (4.7.1) nebo (4.8.1) 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 místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy 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 míst připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy lze podle bodu (4.9.1) postupovat, pokud zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy 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 místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy.

(4.10) Pokud rozhodne provozovatel distribuční soustavy o stanovení časové periody pro stanovení transformačních ztrát podle bodu (4.9.2), má provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy právo po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát

podle aktualizovaného výpočtu a zákazník má povinnost poskytnout provozovateli distribuční soustavy součinnost. V případě, že zákazník neposkytne součinnost provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy, může provozovatel distribuční soustavy stanovit hodnotu ztrát podle bodu (4.7.2) nebo bodu (4.8.2) v případě, že jsou takto stanovené hodnoty ztrát vyšší než aktuálně stanovené. Ustanovení bodu (4.11) 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 místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy o přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát podle 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 (4.7.2) nebo bodu (4.8.2) 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 (4.7.2) nebo (4.8.2) musí provozovatel lokální distribuční soustavy zohlednit i ztráty činné energie ve své lokální distribuční soustavě.

(4.11) Pokud dojde k určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.7.1) nebo bodu (4.8.1), nelze již v budoucnu postupovat při určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.7.2) nebo bodu (4.8.2).

(4.12) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy pro předávací místa mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo předávací místa mezi lokálními distribučními soustavami se uplatní za souhrn míst připojení z hlavních vedení v rámci jednoho souvislého vymezeného území lokální distribuční soustavy zvlášť na napěťové hladině VVN a VN, nebo za souhrn míst připojení ze záložních 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 uplatňování ceny za rezervovanou kapacitu zvlášť za souhrn míst připojení z hlavních a souhrn míst připojení ze záložních vedení, a to zvlášť pro hladinu VVN a hladinu VN.

(4.13) Cena za rezervovanou kapacitu je určena zvlášť pro napěťové hladiny VVN a VN pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12).

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

(4.14.1) Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) je účtována za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou ze záložního vedení kromě případu uvedeného v bodě (4.14.2).

(4.14.2) Pokud účastník trhu s elektřinou nahlásí provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy v předstihu nejméně 2 týdnů údržbu hlavního vedení a údržba hlavního vedení v souvislém období nepřesáhne 96 hodin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu a jednosložkové ceny za službu sítí pro jedno souvislé období ročně účtovány následovně:

(4.14.2.1) Pokud naměřená hodnota maximálního čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12), není účtována cena za rezervovanou kapacitu záložního vedení.

(4.14.2.2) V případě, že naměřená hodnota maximálního čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období překročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních

distribučních soustav i podle bodu (4.12), je účtována cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci ve výši 1,5násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaheného na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12) čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.14.2.3) Pokud v průběhu jednoho kalendářního měsíce dojde k překročení rezervované kapacity jak pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy, tak pro záložní vedení podle bodu (4.14.2.2), je cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci rovna 1,5násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu napěťové hladiny záložního vedení podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaheného na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity podle bodu (4.14.2.2) snížené o hodnotu nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy nebo součet nejvyšších překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení, existuje-li v základním způsobu zapojení místo připojení na hladině VVN a hladině VN. 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 místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy.

(4.14.2.4) V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě a naměřená hodnota maximálního čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12), nebude účtována jednosložková cena za službu sítě za využití záložního vedení a bude účtována pouze cena za použití sítě dané napěťové hladiny. V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě a naměřená hodnota maximálního čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období překročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12), bude účtována jednosložková cena za službu sítě za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny. V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě, účtují se jednosložkové ceny za službu sítě za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny podle příslušné napěťové hladiny.

(4.14.3) V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě, je jednosložková cena za službu sítě účtována za veškeré odebrané množství elektřiny ze záložního vedení kromě případu uvedeného v bodě (4.14.2). Pokud je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě, účtují se jednosložkové ceny za službu sítě za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny podle příslušné napěťové hladiny kromě případu uvedeného v bodě (4.14.2).

(4.14.4) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaheného na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.14.5) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴ v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaheného na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.14.6) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon záložního vedení v předávacím místě i záložního vedení v místě připojení tohoto předávacího místa, je účtována pouze vyšší z plateb za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě a ze součtu plateb za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v místech připojení tohoto předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu míst připojení záložních vedení.

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

Rezervovaná kapacita se u záložního vedení nesjednává.

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

(4.15.1) Pokud naměřená hodnota maximálního čtvrt hodinového elektrického výkonu v daném kalendářním měsíci odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12), nebude účtována cena za rezervovanou kapacitu za využití záložního vedení.

(4.15.2) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.15.3) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴ v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.15.4) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon záložního vedení v předávacím místě i záložního vedení v místě připojení tohoto předávacího místa, je účtována pouze vyšší z plateb za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě a ze součtu plateb za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v místech připojení tohoto předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu míst připojení záložních vedení.

(4.15.5) Cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci je rovna 1,5násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12) čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.15.6) Pokud v průběhu jednoho kalendářního měsíce dojde k překročení rezervované kapacity jak pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy, tak pro záložní vedení, je cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci rovna 1,5násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu napěťové hladiny záložního vedení podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity podle bodu (4.15.5) poníženého o hodnotu nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy nebo součet nejvyšších překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení, existuje-li v základním způsobu zapojení místo připojení na hladině VVN a hladině VN. 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 místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy.

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

(4.15.8) V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí a naměřená hodnota maximálního čtvrt hodinového elektrického výkonu v daném kalendářním měsíci odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení nepřekročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle

bodů (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12), 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 čtvrt hodinového elektrického výkonu v daném kalendářním měsíci odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení překročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.12), 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.

Rezervovaná kapacita se u záložního vedení nesjednává.

(4.16) 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 předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy ke změně roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za nově sjednanou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který byla změna roční rezervované kapacity uplatněna. Roční rezervovanou kapacitu zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy lze v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy 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 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 předávacím místě se považuje za změnu výše roční rezervované kapacity i v případě, že je roční rezervovaná kapacita v 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 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu [Kč/MW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	79 607	87 242
	VN	204 788	224 429
EG.D, a.s.	VVN	71 094	79 551
	VN	178 368	199 586
PREdistribuce, a.s.	VVN	81 867	90 616
	VN	202 480	224 120
UCED Chomutov s.r.o.	VN	215 925	239 525
SV servisní, s.r.o.	VN	189 470	204 628

(4.17) 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.

(4.18) 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.

(4.19) 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 předávacích míst odběrných míst se podle tohoto bodu sjednává u obchodníka s elektřinou, který bude v daném období do dotčených předávacích míst dodávat elektřinu.

(4.20) Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) je účtována výrobcí elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. V tomto případě se cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (4.16) účtuje za hodnotu maximálního naměřeného čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny v daném měsíci.

(4.21) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (4.20) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.22) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna 1,5násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16) přepočtené na kW vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo i bodu (4.12) čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.23) 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 (4.22) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16).

(4.24) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.22) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy způsobeného odstávkou výroby 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 výroby elektřiny. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným elektrickým výkonem z distribuční soustavy a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající měsíční ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.16).

(4.25) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.22) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výroby elektřiny v rozsahu instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby maximálně ve 48 obchodních hodinách za měsíc po dobu výpadku dodávky z výroby elektřiny. Výpadek v dodávce z výroby elektřiny výrobcí 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 výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným elektrickým výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou do výše instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby za cenu odpovídající měsíční ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16). Pokud je rozdíl mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny a sjednanou rezervovanou kapacitou snížený o instalovaný výkon výroby kladný, platí se za tento rozdíl cena podle bodu (4.22).

(4.26) Je-li výroba elektřiny připojena k lokální distribuční soustavě, postupuje se v případě výpadku výroby elektřiny nebo zvýšeného odběru výrobcí elektřiny druhé kategorie podle bodů (4.24) nebo (4.25) 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 (4.24) nebo (4.25) postupuje rovněž u předávacích míst mezi nadřazenou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou. K uplatnění ustanovení podle bodu (4.25) poskytne provozovatel lokální distribuční soustavy údaje o instalovaném výkonu a typu příslušné výroby.

(4.27) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.22) nebo podle bodů (4.14) a (4.15) 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 (4.16). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (4.22) nebo podle bodů (4.14) a (4.15).

(4.28) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.22) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s odstávkou výroby elektřiny nebo výpadkem dodávky z výroby elektřiny výrobce první kategorie a provozovatel lokální distribuční soustavy prokáže provozovateli regionální distribuční soustavy odstávku výroby elektřiny nebo výpadek dodávky z výroby elektřiny výrobce první kategorie v jeho distribuční soustavě nejpozději čtvrtý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Výpadek v dodávce z výroby elektřiny výrobce elektřiny první kategorie nebo odstávku výroby 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 čtvrt hodinovým odebraným elektrickým výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající měsíční ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16). Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.

(4.29) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodů (4.14.2.2), (4.14.2.3), (4.15.5), (4.15.6) a (4.22), se neuplatňuje u zákazníka nebo výrobce elektřiny za zvýšený čtvrt hodinový výkon odebraný zákazníkem nebo výrobcem elektřiny z distribuční soustavy v rozsahu výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy. O tomto vyhodnoceném výkonu informuje provozovatel přenosové soustavy příslušného poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a provozovatele distribuční soustavy, ke které je zařízení zákazníka nebo výrobce elektřiny připojeno, nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Pro účely vyhodnocení platby za překročení rezervované kapacity podle bodů (4.14.2.2), (4.14.2.3), (4.15.5), (4.15.6) a (4.22) se v době poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy určí hodnota odebraného čtvrt hodinového výkonu z distribuční soustavy rozdílem naměřeného čtvrt hodinového odebraného elektrického výkonu z distribuční soustavy a výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem nebo výrobcem elektřiny vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy.

(4.30) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.27) se dále neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy za zvýšený čtvrt hodinový výkon, kdy je překročení sjednané rezervované kapacity v rozsahu výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem nebo výrobcem elektřiny připojeným k této soustavě vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy. Tuto skutečnost prokáže nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy souhrnnou informací o dodaných službách výkonové rovnováhy v záporném směru v dané lokální distribuční soustavě. Pro účely vyhodnocení platby za překročení rezervované kapacity z nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.27) se v době poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy určí hodnota odebraného čtvrt hodinového výkonu z nadřazené distribuční soustavy rozdílem naměřeného čtvrt hodinového odebraného elektrického výkonu z nadřazené distribuční soustavy a celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky nebo výrobcem elektřiny v lokální distribuční soustavě vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy. Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.

(4.31) Cena za překročení ve smlouvě o připojení sjednaného rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo lokální distribuční soustavy je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16). Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v místě připojení provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu čtvrt hodinovým 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 příkonu v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴ v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.16). Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem v předávacím místě.

(4.33) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon v předávacím místě i v místě připojení tohoto předávacího místa, je účtována pouze vyšší z plateb za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě a ze součtu plateb za překročení rezervovaného příkonu v místech připojení tohoto předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu míst připojení.

(4.34) Cena za překročení rezervovaného výkonu pro místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení:

(4.34.1) na hladině VVN

388 Kč/kW/měsíc,

(4.34.2) na hladině VN

987 Kč/kW/měsíc,

(4.34.3) na hladině NN

2 034 Kč/kW/měsíc.

U výroby elektřiny připojených v odběrném místě na hladině NN se sjednanou nulovou hodnotou rezervovaného výkonu v třífázové soustavě při vyhodnocování směru toku elektřiny v jednotlivých fázích⁸ se překročení rezervovaného výkonu účtuje od hodnoty naměřeného výkonu vyšší než 300 W, a to za celkovou maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu dodaného do distribuční soustavy. V ostatních případech se překročení rezervovaného výkonu účtuje od hodnoty naměřeného výkonu vyšší než 115 W, a to za celkovou maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu dodaného do distribuční soustavy.

(4.35) Je-li do odběrného místa zákazníka připojena výroba, účtuje provozovatel distribuční soustavy tomuto zákazníkovi cenu za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.34).

(4.36) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.34.1) a (4.34.2) provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného výkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného výkonu čtvrt hodinovým maximálním dodaným elektrickým výkonem.

(4.37) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.34.3) provádí provozovatel distribuční soustavy jednou za zúčtovací období. Cena za překročení rezervovaného výkonu je vztažena na maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu dodaného do distribuční soustavy v každém kalendářním měsíci v rámci zúčtovacího období. Překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.34.3) se vyhodnocuje s přesností na W.

(4.38) Ceny podle bodu (4.40) a (4.41) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby elektřiny nebo předávacích míst mezi lokálními distribučními soustavami nebo regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou nebo jejich souhrnu dohodnutému ve smlouvě o připojení.

(4.39) Pokud je odběrné místo, výroba elektřiny nebo lokální distribuční soustava připojena z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu zvlášť.

⁸ Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny.

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

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Cena za použití sítí VVN a VN [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	115,23
	VN	188,16
EG.D, a.s.	VVN	137,51
	VN	187,25
PREdistribuce, a.s.	VVN	102,27
	VN	117,39
UCED Chomutov s.r.o.	VN	76,47
SV servisní, s.r.o.	VN	201,33

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

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Jednosložková cena za službu sítí [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	1 707,37
	VN	4 283,92
EG.D, a.s.	VVN	1 559,39
	VN	3 754,61
PREdistribuce, a.s.	VVN	1 739,61
	VN	4 166,99
UCED Chomutov s.r.o.	VN	4 394,97
SV servisní, s.r.o.	VN	3 990,73

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 (4.16) a (4.40).

(4.42) 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 [Kč/měsíc]	
Plátce	Příjemce: ČEZ Distribuce, a. s.
EG.D, a.s.	18 798 526
PREdistribuce, a.s.	58 226 950

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

96,74 Kč/MWh.

Cena se vztahuje na veškerou elektřinu naměřenou v předávacích místech mezi příslušnými regionálními distribučními soustavami. Tato cena se také účtuje v případě odběru provozovatelem ostrovního provozu v zahraničí.

(4.44) 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 (4.16) a (4.40). Tato cena se také účtuje v případě odběru provozovatelem ostrovního provozu v zahraničí. Pro výpočet platby za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav je použita hodnota maximálního naměřeného čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného z distribuční soustavy, nebo hodnota čtvrt hodinového elektrického výkonu sjednaná na základě naměřených hodnot čtvrt hodinového elektrického výkonu v uplynulém období.

(4.45) 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.

(4.46) Pro zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy odebírajícího z hladiny VN s akumulacím nebo přímotopným vytápěním nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro zimní stadiony, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulaci 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 akumulaci a přímotopné vytápění, spotřebiče pro závlahy a chlazení blokovány, pokud se zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy s provozovatelem distribuční soustavy zajišťujícím v daném předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(4.47) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle pravidel provozování distribuční soustavy, s výjimkou důvodů na straně zákazníka, pro kterého by měly být ceny uvedené v bodě (4.16) a (4.40) nebo ceny v bodě (4.41) cenami maximálními, jsou ceny uvedené v bodě (4.16) a (4.40) nebo ceny v bodě (4.41) cenami maximálními podle zákona o cenách¹.

(4.48) Cena za nedodržení účinníku 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.

(4.49) Účinník 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. Nemá-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, pak je účinník vyhodnocován v místě sjednaném ve smlouvě o připojení, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výše uvedenými účastníky trhu nedohodne jinak. Provozovatel distribuční soustavy se s výše uvedenými účastníky trhu v odůvodnitelných případech může dohodnout jinak i na vyúčtování účinníku.

(4.50) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy vybavených měřením typu A nebo B, podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činného a jalového výkonu. Vyhodnocení účinníku u odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy vybavených měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně.

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

(4.52) Z naměřených hodnot odebrané induktivní jalové energie v kVarh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (4.50) se vypočte příslušný

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

(4.53) 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 nejbližší nižším.

(4.54) Pokud se $\cos \varphi$ pohybuje v mezích 0,95–1,00, neplatí účastník trhu definovaný v bodě (4.48) cenu za nedodržení účinníku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (4.48) provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účinníku vycházející z přírážky stanovené podle níže uvedené tabulky. Hodnota $\tan \varphi$ pro určení přírážky se zaokrouhlí na tři desetinná místa dolů.

Pásmo účinníku	Přírážka za nedodržení účinníku				
	$\tan \varphi \text{ min}$ [-]	$\tan \varphi \text{ max}$ [-]	$\cos \varphi \text{ min}$ [-]	$\cos \varphi \text{ max}$ [-]	Přírážka [-]
1.	0,000	0,328	0,95	1,000	0,0000
2.	0,329	0,484	0,90	0,949	0,0285
3.	0,485	0,750	0,80	0,899	0,1238
4.	0,751	1,020	0,70	0,799	0,2807
5.	1,021	1,333	0,60	0,699	0,4858
6.	1,334	a více	0,00	0,599	1,0000

(4.55) Cena za nedodržení účinníku je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrt hodinového odebraného elektrického výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky (přírážka podle tabulky uvedené v bodě (4.54) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přírážky (přírážka podle tabulky uvedené v bodě (4.54) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena silové elektřiny pro vyhodnocení ceny za nedodržení účinníku [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	4 845,02
EG.D, a.s.	4 820,30
PREdistribuce, a.s.	4 956,67
UCED Chomutov s.r.o.	4 571,00
SV servisní, s.r.o.	4 571,00

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

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (4.16). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přírážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.16).

(4.56) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy účastníkovi trhu definovanému v bodě (4.48) cenu za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy ve výši

440 Kč/MVArh.

ČÁST PÁTÁ: Podpora elektřiny

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

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

(5.1.1) pro předávací místa s přenosovou nebo distribuční soustavou na napěťové hladině VVN a VN podle sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴

368 280 Kč/MW/měsíc,

(5.1.2) pro předávací místa s distribuční soustavou na napěťové hladině NN podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v předávacím místě

84,70 Kč/A/měsíc.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁹.

(5.2) Cena podle bodu (5.1.2) je účtována v případech, kdy je předávací místo odběrného místa, výrobní elektřiny nebo lokální distribuční soustavy připojeno k distribuční soustavě jednofázovým připojením. Pokud je předávací místo odběrného místa, výrobní elektřiny nebo lokální distribuční soustavy připojeno k distribuční soustavě trojfázově, účtuje se trojnásobek ceny podle bodu (5.1.2). Pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle bodu (5.1.2) se zaokrouhlí hodnota hlavního jističe před elektroměrem na celé A nahoru.

(5.3) Maximální platba na podporu elektřiny zákazníka za odběrné místo za zúčtovací období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy ve všech předávacích místech odběrného místa nebo výrobní elektřiny za zúčtovací období. Maximální platba na podporu elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy je stanovena podle jiného právního předpisu¹⁰. Do tohoto celkového množství se nezahrnuje množství elektřiny podle jiného právního předpisu¹¹.

(5.4) Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v 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.

⁹ Zákon o podporovaných zdrojích energie.

¹⁰ § 28a odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie.

¹¹ § 28a odst. 5 zákona o podporovaných zdrojích energie.

ČÁST ŠESTÁ: Operátor trhu

(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 soubor předávacích míst odběrného místa nebo výroby elektřiny, prostřednictvím kterého 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 považován za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.

(6.2) Cenu za činnosti operátora trhu tvoří:

(6.2.1) cena za činnosti související se zúčtováním odchylek ve výši

1,73 Kč/odběrné místo/měsíc,

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

0,02 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.3) poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu podle jiného právního předpisu¹², 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.

¹² § 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.

ČÁST SEDMÁ: Ostatní regulované ceny

(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 a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu účastníkům trhu s elektřinou je

1 000 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu, který není subjektem zúčtování a má uzavřenou smlouvu o přístupu do centrálního informačního systému operátora trhu s operátorem trhu, na jejímž základě využívá např. 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

1,00 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

3 181 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou, který má podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií¹³ 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 skutečných odběrů elektřiny získaných na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

¹³ Nařízení Evropského Parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011, ze dne 25. října 2011, o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

Region provozovatele distribuční soustavy	Vyrovňovací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	4 845,02
EG.D, a.s.	4 820,30
PREdistribuce, a.s.	4 956,67

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

4 205,54 Kč/MWh.

(7.8) V případě systémové odchylky menší nebo rovné 0, cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen při výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

20 000 Kč/MWh.

(7.9) V případě systémové odchylky větší než 0, cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen při výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

-20 000 Kč/MWh.

(7.10) Cena k , usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené váženým průměrem cen krátkodobého trhu ve vyhodnocovacím intervalu podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

250 Kč/MWh.

(7.11) Ceny α a β , usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou jsou

$\alpha = 5,5 \text{ Kč/MWh}^2$,

$\beta = 3,5 \text{ Kč/MWh}^2$.

(7.12) Cena dodavatele poslední instance je dvousložková. Skládá se z variabilní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVS} v Kč/MWh a fixní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIFS} v Kč/odběrné místo/měsíc. Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVS} je dána součtem pevné ceny elektřiny C_{DPIVSE} a maximální ceny vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance $C_{DPIVSOR}$. Fixní složku ceny dodavatele poslední instance tvoří maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance.

(7.13) Pevná cena elektřiny C_{DPIVSE} je stanovena postupem uvedeným v příloze č. 14 tohoto cenového rozhodnutí.

(7.14) Maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku je

350 Kč/MWh.

(7.15) Maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance je

230 Kč/odběrné místo/měsíc.

Začíná-li dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance v poměru počtu dní, kdy je dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

ČÁST OSMÁ: Závěrečná ustanovení

(8) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 13/2022 ze dne 14. listopadu 2022, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, se zrušuje.

(9) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

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

Příloha č. 1: Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

(1) Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na:

(1.1) parametrech transformátoru, a to

- / jmenovitým výkonu S_{Tn} [kVA, MVA],
- / jmenovitých ztrátách naprázdno ΔP_0 [kW, MW],
- / jmenovitých ztrátách nakrátko ΔP_k [kW, MW],

(1.2) 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 účinníku $\cos \varphi_{max}$ [-].

(2) Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví:

(2.1) maximální ztrátový výkon transformátoru jako

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

(2.2) 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.

(3) S_{max} se určí při

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

kde

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

přičemž

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

a

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

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

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

(4) Doba plných ztrát T_{Δ} se určí při:

(4.1) průběhovém měření typu A nebo B jako:

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

kde

Δt [hod] je perioda snímání výkonu,

(4.2) 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:

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

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

(5.1) pro průběhová měření typu A nebo B jako

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

(5.2) 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: Regulované náklady provozovatele přenosové soustavy, provozovatelů distribučních soustav, operátora trhu, povinně vykupujících a dodavatele poslední instance

Za náklady vstupující do hodnoty povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy, provozovatelů distribučních soustav, operátora trhu nebo do regulovaných nákladů povinně vykupujících nebo do věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance se považují náklady nebo výdaje držitele licence k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona o daních z příjmů, účtované podle zákona o účetnictví, po vyjmutí:

- a)** nákladů, které se týkají oblastí řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- b)** nákladů na úhradu náhrad podle vyhlášky upravující požadovanou kvalitu dodávek a souvisejících služeb v elektroenergetice,
- c)** finančních nákladů kromě bankovních poplatků a kromě nákladových úroků operátora trhu a povinně vykupujících souvisejících s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů,
- d)** úplaty za používání majetku pro výkon licencované činnosti, kdy držitel licence je v průběhu užívání nebo po jeho ukončení oprávněn nebo povinen nabýt vlastnické právo k poskytnutému majetku (tj. ze smluv uzavřených do 31. prosince 2020),
- e)** nákladů na tvorbu a čerpání rezerv,
- f)** nákladů na tvorbu a čerpání opravných položek k pohledávkám, kromě nákladů na tvorbu opravných položek k pohledávkám vytvořených od 1. ledna 2020 a s nimi souvisejícího čerpání opravných položek,
- g)** zůstatkové hodnoty dlouhodobého majetku a materiálu vyřazeného v důsledku prodeje, darování, mank a škod,
- h)** peněžitých vyrovnání nad rámec minimálních povinností stanovených zákoníkem práce (poskytované např. na základě kolektivní smlouvy nebo jiného vnitřního předpisu),
- i)** daně z příjmů.

Za náklady držitele licence vstupující do povolených nákladů provozovatelů soustav se dále považují členské příspěvky provozovatelů soustav jednomu spolku, v rámci kterého dochází ke sdružení provozovatelů soustav a tím k optimalizaci relevantních nákladů provozovatelů soustav.

Výsledná hodnota nákladů je ponížena o hodnotu provozních výnosů snižujících provozní náklady, s výjimkou:

- a)** finančních výnosů (kromě finančních výnosů operátora trhu a povinně vykupujících souvisejících s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů),
- b)** tržeb z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu,
- c)** výnosů řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- d)** výnosů nesouvisejících s licencovanou činností.

Za náklady vstupující do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu se dále považují i prokazatelné náklady držitele licence na vědu a výzkum po schválení Energetickým regulačním úřadem.

Příloha č. 3: Stanovení ceny za nedodržení účinníku

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

kde

c_p [Kč] cena za nedodržení účinníku,

P_{max} [MW] nejvyšší naměřený čtvrt hodinový odebraný elektrický výkon v místě připojení za vyhodnocované období v případě, že je ve smlouvě o připojení sjednán rezervovaný příkon na místo připojení; pokud není sjednán ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon na místo připojení, jedná se o nejvyšší naměřený čtvrt hodinový odebraný elektrický výkon v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo distribuční soustavy,

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

u [-] přírážka za nedodržení účinníku podle tabulky uvedené v bodě (4.54),

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

c_{se} [Kč/MWh] cena za silovou elektřinu podle tabulky uvedené v bodě (4.55),

W [MWh] množství elektřiny za vyhodnocované období.

Příloha č. 4: Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny

(1) Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu c_{perci} v Kč/MW je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

$$UPV_{pei} = PV_{pei} + KF_{pei} - KF_{peosti} + IF_{pei} - F2_i ,$$

kde

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

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

kde

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

$$PN_{pei} = (PN_{pevi-1} + PS_{pei-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i) ,$$

kde

PN_{pevi-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy stanovena vztahem

$$PN_{pevi-1} = \frac{\left(N_{peski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \left(N_{peski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \left(N_{peski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i) \right)}{3} ,$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{peski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění přenosu elektřiny,

X_i [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost přenos elektřiny,

I_{pet} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů provozovatele přenosové soustavy příslušného roku t stanovena vztahem

$$I_{pet} = (1 - p_{pelMt}) \times IPS_t + p_{pelMt} \times IM_t ,$$

kde

p_{peiMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přenosové soustavy stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost přenos elektřiny v roce $t-1$; v případě, že hodnoty za rok $t-1$ nejsou známy, použijí se hodnoty za rok $t-2$,

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, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 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 v tržních službách - podíl klouzavých průměrů“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2015,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30. června roku $i-1$,

PS_{pei-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele přenosové soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{pei-1} = \frac{(PS_{pei-4} + PS_{pei-3} + PS_{pei-2})}{3},$$

$$PS_{pei-4} = (PN_{pei-4} - N_{peski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{psi-4},$$

$$PS_{pei-3} = (PN_{pei-3} - N_{peski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{psi-3},$$

$$PS_{pei-2} = (PN_{pei-2} - N_{peski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{psi-2},$$

kde

k_{psi} [-] je koeficient profit/loss sharingu, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

O_{pei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok, stanovena 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 , stanovena 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_{pei} [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, který může dále obsahovat i zpětné korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

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

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

kde

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

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} + \sum_{t=L}^{L+i-2} \Delta RAB_{peskt-2} + \Delta RAB_{pepli-1} + \Delta RAB_{pepli} ,$$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv stanovená jako skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny, vykázaná podle vyhlášky č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „vyhláška o regulačním výkaznictví“) pro rok $L-1$,

$\Delta RAB_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce $t-2$, která pro první rok regulačního období nabývá nulové hodnoty, stanovená vztahem

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

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 $t-2$,

$\Delta RAB_{pepli-1}$ [Kč] je očekávaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce $i-1$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{pepli-1} = IA_{pepli-1} + MP_{pepli-1} - VM_{pepli-1} - O_{pempli-1} ,$$

kde

$IA_{pepli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok $i-1$,

$MP_{pepli-1}$ [Kč] očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok $i-1$,

$VM_{pepli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok $i-1$,

$O_{pempli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok $i-1$,

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

$$\Delta RAB_{pepli} = IA_{pepli} + MP_{pepli} - VM_{pepli} - O_{pempli} ,$$

kde

IA_{pepli} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok i ,

MP_{pepli} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok i ,

VM_{pepli} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok i ,

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

NI_{pepli} [Kč] je plánovaná souhrnná 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 hodnotou kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěné o případnou aktivaci dílčích částí investice, přesahující v daném roce 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 v roce $i-2$ 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 skutečnou a plánovanou 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 ,

KF_{pei} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny stanovený postupem podle přílohy č. 7,

KF_{peosti} [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů stanovený postupem podle přílohy č. 7,

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

- kladný investiční faktor bude uplatněn na základě žádosti provozovatele přenosové soustavy poprvé v roce a ve všech dalších letech, kdy plánovaná míra zadlužení překročí trojnásobek ukazatele EBITDA,
- 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,

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 účastníků trhu s elektřinou připojených k přenosové soustavě hradících cenu za rezervovanou kapacitu,

RRK_{(PS-VVN)_{ki}} [MW] je roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě pro regulovaný rok; kapacita zařízení přenosové soustavy je rezervována pro účastníky trhu s elektřinou připojené k přenosové soustavě (bez exportu, bez tranzitu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) včetně provozovatelů regionálních distribučních soustav; rezervovaná kapacita je pro provozovatele regionální distribuční soustavy 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.

(2) Jednotková cena za použití sítí přenosové soustavy **c_{pepsi}** v Kč/MWh je stanovena vztahem

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

kde

PRN_{pei} [Kč] jsou proměnné náklady provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PRN_{pei} = CE_{pei} \times PZT_{pei} + KF_{pepsi},$$

kde

CE_{pei} [Kč/MWh] je cena silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok vstupující do ceny za použití sítí přenosové soustavy stanovena Energetickým regulačním úřadem, cena silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě vstupující do výpočtu ceny za použití sítí přenosové soustavy může být v odůvodněných případech při předpokladu jiného zdroje financování nákladů na ztráty stanovena odlišným způsobem, než je postup uvedený v bodě 5.1.3 Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinné vykupující,

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

KF_{pepsi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za 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 na rozhraní přenosové soustavy a regionálních distribučních soustav.

(3) Roční platba za rezervovanou kapacitu přenosové sítě *k-tého* zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy **RPRK_{(PS-VVN)_{ki}}** v Kč je vypočtena regulačním vzorcem

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

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

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

kde

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

(5) Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{pei} provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok i je stanoven vztahem

$$FOR_{pei} = \sum_{t=2012}^{L+i} O_{pemskt-2} - \sum_{t=2012}^{L+i} IA_{peskt-2} \cdot$$

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 vyhláškou o regulačním výkaznictví pro rok $t-2$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

$$PN_{ssi} = (PN_{ssvi-1} + PS_{ssi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i),$$

kde

PN_{ssvi-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele stanovená vztahem

$$PN_{ssvi-1} = \frac{\left(N_{ssski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \left(N_{ssski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \left(N_{ssski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i) \right)}{3},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{ssski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění poskytování systémových služeb,

X_i [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost poskytování systémových služeb,

I_{sst} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t provozovatele přenosové soustavy pro činnost systémových služeb stanovená vztahem

$$I_{sst} = (1 - p_{ssIMt}) \times IPS_t + p_{ssIMt} \times IM_t,$$

kde

p_{ssIMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky

oprávněných nákladů pro činnost poskytování systémových služeb v roce $t-1$; v případě, že hodnoty za rok $t-1$ nejsou známy, použijí se hodnoty nákladů za rok $t-2$,

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, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 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 CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2015,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30. června roku $i-1$,

PS_{ssi-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele přenosové soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{ssi-1} = \frac{(PS_{ssi-4} + PS_{ssi-3} + PS_{ssi-2})}{3},$$

$$PS_{ssi-4} = (PN_{ssi-4} - N_{ssski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{ssi-4},$$

$$PS_{ssi-3} = (PN_{ssi-3} - N_{ssski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{ssi-3},$$

$$PS_{ssi-2} = (PN_{ssi-2} - N_{ssski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{ssi-2},$$

kde

k_{ssi} [-] je koeficient profit/loss sharingu, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

O_{ssi} [Kč] je povolená hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovena 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, který může dále obsahovat i zpětné korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

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 fixní hodnoty zisku stanovené pro IV. regulační období,

Z_{ssBi-2} [Kč] je motivační složka zisku, stanovená jako 40 % z kladného rozdílu mezi plánovanou a skutečnou průměrnou roční cenou nákladů na nákup SVR násobeného skutečným ročním objemem zakoupených záloh v roce $i-2$,

F_{ssi} [Kč] je hodnota faktoru trhu pro činnost poskytování systémových služeb, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro rok i ,

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

$$PNC_{psi} = PMS_{ssi} \times PCS_{ssi} ,$$

kde

PMS_{ssi} [MW.h] je plánovaný roční objem obstaraných služeb výkonové rovnováhy stanovený provozovatelem přenosové soustavy bez ohledu na skutečnost, zda nákup pochází z dlouhodobých kontraktů nebo má být realizován prostřednictvím denního trhu,

PCS_{ssi} [Kč/MW.h] je plánovaná průměrná roční cena na nákup SVR stanovená jako aritmetický průměr z hodnot skutečně dosažených průměrných ročních cen nákladů na nákup SVR za poslední tři známé kalendářní roky,

PV_{zucti} [Kč] je plánovaný součet rozdílů výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou a souvisejících nákladů a rozdílů výnosů a nákladů na regulační energii, zajišťování nefrekvenčních podpůrných služeb, na operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, na nápravná opatření a plánované náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu¹⁴,

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 na celé koruny,
- 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.

¹⁴ § 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.

(1) Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťových hladinách VVN a VN S_{dxerci} v Kč/MW/rok je stanovena 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),

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

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

kde

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

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

kde

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

$$PN_{dxei} = (PN_{dxei-1} + PS_{dxei-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i),$$

kde

PN_{dxei-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy stanovena vztahem

$$PN_{dxei-1} = \frac{(N_{dxei-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^3) + (N_{dxei-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^2) + (N_{dxei-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i))}{3},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{dxei} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách,

X_i [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost distribuce elektřiny,

I_{det} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů provozovatele distribuční soustavy příslušného roku t stanovená vztahem

$$I_{det} = (1 - p_{deIMt}) \times IPS_t + p_{deIMt} \times IM_t ,$$

kde

p_{deIMt} [-] je individuální váha mzdového indexu provozovatele distribuční soustavy stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost distribuce elektřiny v roce $t-1$; v případě, že hodnoty za rok $t-1$ nejsou známy, použijí se hodnoty za rok $t-2$,

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, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 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 CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2015,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE“ (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30. června roku $i-1$,

PS_{dxei-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách stanovená vztahem

$$PS_{dxei-1} = k_{dxeNi-1} \times PS_{dei-1} ,$$

kde

$k_{dxeNi-1}$ [-] váha jednotlivých napěťových hladin profit/loss sharingu vypočtená jako podíl základny povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro rok $i-1$ a celkové základny povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

PS_{dei-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů provozovatele distribuční soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{dei-1} = \frac{(PS_{dei-4} + PS_{dei-3} + PS_{dei-2})}{3} ,$$

$$PS_{dei-4} = (PN_{dei-4} - N_{deski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{dsi-4} ,$$

$$PS_{dei-3} = (PN_{dei-3} - N_{deski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{dsi-3} ,$$

$$PS_{dei-2} = (PN_{dei-2} - N_{deski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{dsi-2} ,$$

kde

k_{dsi} [-] je koeficient profit/loss sharingu, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

O_{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

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

kde

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

$O_{dxdmpli}$ [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, který může dále obsahovat i zpětné korekce odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace, pokud by došlo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

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

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

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

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

(1.1) Pokud byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 menší než 1, potom

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

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Energetickým regulačním úřadem,

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

$$\Delta RAB_{depl t} = IA_{depl t} + MP_{depl t} - VM_{depl t} - O_{depl t} + PriblZHA_{det} ,$$

kde

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

$MP_{depl t}$ [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok t ,

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

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

$PriblZHA_{det}$ [Kč] je hodnota vyjadřující roční přiblížení hodnoty regulační báze aktiv k zůstatkové hodnotě aktiv vycházející z rozdílu plánovaných hodnot zůstatkové hodnoty aktiv a regulační báze aktiv pro rok 2020, který je vynásobený koeficientem, který zohledňuje procento přiznané v roce t , která bude korigovaná na později známou skutečnost, platná pro rok t a stanovená vztahem

$$PriblZHA_{det} = PriblZHA_{de0t} + KF_{PriblZHA t} ,$$

kde

$PriblZHA_{de0t}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyjadřující roční přiblížení hodnoty regulační báze aktiv k účetní zůstatkové hodnotě aktiv, stanovená vztahem

$$PriblZHA_{de0t} = (ZHA_{depl L} - RAB_{deL} - KF_{deRABL+1}) \times k_{deind t} ,$$

kde

$ZHA_{depl L}$ [Kč] je plánovaná hodnota zůstatkové hodnoty aktiv na rok 2020 z předchozího roku,

RAB_{deL} [Kč] je plánovaná hodnota regulační báze aktiv pro rok 2020,

$KF_{deRABL+1}$ [Kč] je korekční faktor regulační báze za rok 2019,

$k_{deind t}$ [%] je koeficient individuálního přiblížení stanovený podle bodu 4.1.4. Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující,

$KF_{PriblZHA t}$ [Kč] je korekční faktor plánované hodnoty vyjadřující roční přiblížení hodnoty regulační báze aktiv k účetní zůstatkové hodnotě aktiv, stanovený vztahem

$$KF_{PriblZHA t} = (ZHA_{deskl} - ZHA_{depl L} - KF_{deRABL+2}) \times (k_{deind t-1} + k_{deind t}) ,$$

přičemž platí, že

pro rok $t = 2021$ je $KF_{PriblZHA t}$ roven 0,

pro rok $t > 2022$ je koeficient $k_{deind t-1}$ roven 0,

kde

ZHA_{deskl} [Kč] je skutečná hodnota zůstatkové hodnoty aktiv roku 2020,

$KF_{deRABL+2}$ [Kč] je korekční faktor regulační báze za rok 2020,

$KF_{deRAB t}$ [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.

(1.2) Pokud byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 větší nebo roven hodnotě 1, potom

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=L}^{L+i-2} \Delta RAB_{\text{desk}-2} + \Delta RAB_{\text{depli}-1} + \Delta RAB_{\text{depli}},$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv stanovená jako skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-1$,

$\Delta RAB_{\text{desk}-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, která pro první rok regulačního období nabývá nulové hodnoty, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{\text{desk}-2} = IA_{\text{desk}-2} + MP_{\text{desk}-2} - VM_{\text{desk}-2} - O_{\text{demsk}-2},$$

kde

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

$MP_{\text{desk}-2}$ [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok $t-2$,

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

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

$\Delta RAB_{\text{depli}-1}$ [Kč] je očekávaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $i-1$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{\text{depli}-1} = IA_{\text{depli}-1} + MP_{\text{depli}-1} - VM_{\text{depli}-1} - O_{\text{dempli}-1},$$

kde

$IA_{\text{depli}-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

$MP_{\text{depli}-1}$ [Kč] očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok $i-1$,

$VM_{\text{depli}-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

$O_{\text{dempli}-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro regulovaný rok $i-1$,

$\Delta RAB_{\text{depli}}$ [Kč] je plánovaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce i , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{\text{depli}} = IA_{\text{depli}} + MP_{\text{depli}} - VM_{\text{depli}} - O_{\text{dempli}},$$

kde

IA_{depli} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok i ,

MP_{depli} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok i ,

VM_{depli} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok i ,

O_{dempli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro regulovaný rok i ,

NI_{dxepli} [Kč] je plánovaná souhrnná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení delší než 2 roky (24 měsíců) a hodnotou kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěné o případnou aktivaci dílčích částí investice, přesahující v daném roce 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_{dxezii} [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 ,

k_{pvti} [-] 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_{pvt(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,

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině vypočtený podle přílohy č. 7, stanovený za rok $i-2$,

KF_{dxehi} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině vypočtený podle přílohy č. 7 obsahující korekci za rok $i-3$ a starší roky,

KF_{dxeosti} [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k příslušné napěťové hladině vypočtený podle přílohy č. 7,

KF_{dxePpSi} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční 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

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

kde

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

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

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{dei1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times (DQ_u - HHNP_{i-2}) ,$$

pro $HHNP_{i-2} > DQ_u > DQ_{maxi-2}$

$$Q_{dei1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times (DQ_u - DHNP_{i-2}) ,$$

pro $DHNP_{i-2} < DQ_u < DQ_{mini-2}$

$$Q_{dei1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} ,$$

pro $DQ_u \leq DQ_{maxi-2}$

$$Q_{dei1,2i} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} ,$$

pro $DQ_u \geq DQ_{mini-2}$

$$Q_{dei1,2i} = 0 ,$$

pro $DHNP_{i-2} \geq DQ_u \geq HHNP_{i-2}$,

kde

Z_{dei-2} [Kč] je plánovaný 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_u je uznaná hodnota úrovně ukazatele kvality stanovená vztahy

$$DQ_u = DQ_v \text{ pro } DQ_v \leq DHNP_{i-2} ,$$

$$DQ_u = DQ_v \text{ pro } DQ_v > DHNP_{i-2} \text{ a současně } DQ_{kat213} = 0 ,$$

$$DQ_u = DQ_v - DQ_{kat213}$$

pro $DQ_v > DHNP_{i-2}$ a současně $DQ_{kat213} > 0$

a současně $DQ_{kat213} < DQ_v - DHNP_{i-2}$,

$$DQ_u = DHNP_{i-2}$$

pro $DQ_v > DHNP_{i-2}$ a současně $DQ_{kat213} > 0$

a současně $DQ_{kat213} \geq DQ_v - DHNP_{i-2}$,

kde

DQ_{kat213} je průměrná dílčí hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality za přerušení kategorie č. 213 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice stanovená vztahem

$$DQ_{kat213} = \frac{DQ_{kat213i-2} + DQ_{kat213i-3}}{2},$$

kde

$DQ_{kat213i-2}$ je dílčí 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 kategorie č. 213 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 kategorie č. 213 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

$DQ_{kat213i-3}$ je dílčí 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 kategorie č. 213 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 kategorie č. 213 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_v je průměrná hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality za přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, stanovená vztahem

$$DQ_v = \frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2},$$

kde

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 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

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 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

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 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice 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 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

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 $i-2$, v odůvodněných případech je možné pro stanovení celkové průměrné rezervované kapacity zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav a výrobců elektřiny druhé kategorie vyjít z plánů rezervované kapacity vykázaných provozovatelem distribuční soustavy pro rok i ,

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 plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok.

(2) 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 přírážka ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě zkušeností a hodnot stanovených pro IV. regulační období.

(3) Jednotková cena za použití sítě na napěťových hladinách s_{dxeipi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

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

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

kde

CE_{dei} [Kč/MWh] je cena silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok vstupující do ceny za použití sítě distribuční soustavy, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Energetickým regulačním úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu, cena silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě vstupující do výpočtu ceny za použití sítě distribuční soustavy může být v odůvodněných případech při předpokladu jiného zdroje financování nákladů na ztráty stanovena odlišným způsobem, než je postup uvedený v bodě 6.3 Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující,

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 s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát, 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 nezpлатněné cenou za použití sítě 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 nezpлатněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

(4) 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

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

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.

(5) 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.

(5.1) 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

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

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

(5.2) 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

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

$RRK_{(PS-VVN)ei}$ [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,

$RRK_{(VVNk-VVN)ei-2}$ [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 $i-1$,

$RRK_{KZVVNei-2}$, $RRK_{KZVNei-2}$ [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 výroby) napěťové hladiny VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$; v odůvodněných případech je možné pro stanovení celkové průměrné rezervované kapacity zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav a výrobců elektřiny druhé kategorie vyjít z plánů rezervované kapacity vykázaných provozovatelem distribuční soustavy pro rok i ,

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

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

C_{pepsi} [Kč/MWh] je cena za použití sítě přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

$TE_{(PS-VVN)ei}$, $TE_{TRVVNei}$, 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.

(6) 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

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

(7) 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.

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

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

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 provozovny v zahraničí napojenými na elektrizační soustavu České republiky.

(9) Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{dei} provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i je stanoven vztahem

$$FOR_{dei} = \sum_{t=2012}^{L+i} O_{demskt-2} - \sum_{t=2012}^{L+i} IA_{deskt-2} ,$$

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 vyhláškou o regulačním výkaznictví pro rok $t-2$.

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 na celé koruny,
- b) MW a MWh na tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa,

- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 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

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle předchozí věty jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají (např. korekce o výnosy z připojení, překročení rezervované kapacity, rezervovaného příkonu a výkonu a podobně).

(1) Korekční faktor za přenos elektřiny

(1.1) Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy 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

(1.1.1) pokud

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

platí, že

$$KF_{peoi} = KF_{peoPRIBi} + KF_{peoMV_i} - KF_{peoVA_i} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$KF_{peoPRIBi}$ [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

$$KF_{peoPRIBi} = (O_{peski-2} - 1,05 \times O_{peski-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$,

KF_{peoMV_i} [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

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

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{pepli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok $i-2$, 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 $i-1$,

KF_{peovAi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy, kterým je zohledněna alokace části výnosů z aukcí včetně infrastrukturní části ITC a fondu rozvoje soustavy do parametru odpisy,

(1.1.2) pokud

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

platí, že

$$KF_{peoi} = (O_{peski-2} - O_{pepli-2} - KF_{peovAi}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} ,$$

pro $i \geq 3$.

(1.2) Korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy KF_{pezi} v Kč zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou hodnotou regulační báze aktiv a plánovanou hodnotou regulační báze aktiv v roce $t-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený následujícím způsobem,

kde

$RAB_{pepli-2}$ [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny vstupující do výpočtu parametru zisk v roce $t-2$,

$RAB_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

$$RAB_{peskt-2} = RAB_{pe0} + \sum_{t=L}^{L+i-2} \Delta RAB_{peskt-2} ,$$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv stanovená jako skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-1$,

$\Delta RAB_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

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

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 společností schválená Energetickým regulačním úřadem 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 regulovaný rok $t-2$,

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

kde

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

$MP_{peplt-2}$ [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Energetickým regulačním úřadem 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 regulovaný rok $t-2$,

(1.2.1) pokud

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

platí, že

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

kde

$KF_{pezPRIBi}$ [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

$$KF_{pezPRIB} = 0,05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}}{\Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

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

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

(1.2.2) pokud

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

platí že

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

$$KF_{pezPRiBi} = -0,05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}}{\Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

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

(1.2.3) v ostatních případech

$$KF_{pezi} = (RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$.

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

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

pro $i \geq 3$,

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 $i-2$.

(1.4) Korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny **KF_{pei}**

(1.4.1) korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny **KF_{pei}** je dán součinem časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a rozdílu upravených povolených výnosů za rok $i-2$ a skutečných výnosů za přenos elektřiny. Skutečné výnosy za přenos elektřiny se stanoví jako součet výnosů za rezervovanou kapacitu, překročení rezervované kapacity, překročení rezervovaného příkonu a výkonu od provozovatelů regionálních distribučních soustav, zákazníků, výrobců elektřiny druhé kategorie nebo výrobců elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny. Korekční faktor obsahuje i případné další náklady a výnosy vycházející z cen stanovených v rámci cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů, nebo další výnosy vyplývající z jiného právního předpisu¹⁵ vztahující se k managementu jaloviny,

(1.4.2) korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny podle bodu (1.4.1) je přičítán k upraveným povoleným výnosům provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.

(1.5) Korekční faktor ostatních výnosů **KF_{peosti}**

(1.5.1) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele přenosové soustavy je stanovený jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok

¹⁵ Vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

$i-2$ a $i-1$ a součtu účetní hodnoty účtu časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele přenosové soustavy k 31. prosinci v roce $i-2$, výnosů z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k výkonu licencované činnosti, stanovených jako 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu, vykázaných provozovatelem přenosové soustavy v roce $i-2$ a základní hodnoty $V1_{\text{pepi-2}}$ za rok $i-2$, v případě, kdy je jeho hodnota záporná,

(1.5.2) korekční faktor ostatních výnosů podle (1.5.1) je odečítán od upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.

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

(1.6.1) korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy KF_{pepsi} je dán součinem časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtem

(1.6.1.1) rozdílu nákladů na nákup silové elektřiny na krytí ztrát v přenosové soustavě včetně souvisejících nákladů uvedených v kapitole 5.1.3. Zásad cenové regulace a skutečných výnosů za použití sítí přenosové soustavy upravených o korekční faktor za použití přenosové soustavy za rok $i-4$ a o další výnosy provozovatele přenosové soustavy související s krytím nákladů na ztráty a souvisejících nákladů v přenosové soustavě,

(1.6.1.2) motivační složky zisku, v případě splnění podmínek pro její získání stanovených v kapitole 5.1.3. Zásad cenové regulace věnující se metodice stanovení ceny silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě,

(1.6.1.3) salda nákladů a výnosů (kompenzace a příspěvku) na ztráty ze zúčtování ITC mechanismu, a to včetně provozních nákladů souvisejících se zúčtováním ITC mechanismu,

(1.6.2) korekční faktor za použití přenosové sítě podle (1.6.1) je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

(2) Korekční faktory za systémové služby

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

$$KF_{\text{ssoi}} = (O_{\text{ssski-2}} - O_{\text{sspli-2}}) \times \frac{(100 + \text{PRIB}_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + \text{PRIB}_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{\text{ssski-2}}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být Energetickým regulačním úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$O_{\text{sspli-2}}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být Energetickým regulačním úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(2.2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb KF_{ssi} v Kč je stanoven jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., 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 (SVR i nefrekvenční služby),
- b) skutečných nákladů na nápravná opatření, které nebyly pokryty ze salda nákladů a výnosů z přetížení či z fondu rozvoje soustavy,
- 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,
- h) Energetickým regulačním úřadem povolených nákladů 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 nápravných opatření,
- 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 souvisejících se zajišťováním systémových služeb, např. pokuty a penále udělené při organizování trhu s podpůrnými službami
- h) dalších výnosů souvisejících s poskytováním systémových služeb.

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

(3) Korekční faktor za distribuci elektřiny

(3.1) Korekční faktor odpisů 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

(3.1.1) pokud

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

platí, že

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

pro $i \geq 3$,

kde

$KF_{deoPRIBi}$ [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

$$KF_{deoPRIBi} = (O_{deski-2} - 1,05 \times O_{deski-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{deski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $i-2$, hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být upravena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen 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

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

pro $i \geq 3$,

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 stanovena 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 stanovena Energetickým regulačním úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-1$,

(3.1.2) pokud

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

platí, že

$$KF_{deoi} = (O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

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 $i-2$.

(3.2) 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 $t-2$ je v případě, kdy byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 menší než 1, aplikovaný od roku $t = L + i$, $i \geq 3$ vztahem

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

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 $t-2$,

$IA_{deplt-2}$ [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 $t-2$.

(3.3) 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 $i-2$, je v případě, kdy byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 menší než 1, 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_{depl-2} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

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

$\Delta RAB_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

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

(3.3.1) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} < 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{depl-2} > 0,95 \times \Delta RAB_{desk-2}$$

platí, že

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

pro $i \geq 3$,

kde

KF_{dezPRIBi} [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

$$KF_{dezPRIB} = 0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} \\ + 0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

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

$$KF_{dezMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \\ + (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

(3.3.2) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} > 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{depl-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2},$$

platí, že

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

$$KF_{dezPRIBi} = (\Delta RAB_{desk-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} \\ + (\Delta RAB_{desk-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

$$KF_{dezMVi} = (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \\ + (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

(3.3.3) v ostatních případech platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} \\ + KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

(3.4) V případě, kdy byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 větší nebo roven hodnotě 1, je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy **KF_{dxezi}** v Kč zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou hodnotou regulační

báze aktiv a plánovanou hodnotou regulační báze aktiv v roce $t-2$ aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený následujícím způsobem

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

kde

KF_{dezi} [Kč] je korekční faktor zisku 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 $i-2$,

RAB_{depl-2} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny vstupující do výpočtu parametru zisk v roce $t-2$,

RAB_{deskt-2} [Kč] je skutečná hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

$$RAB_{deskt-2} = RAB_{de0} + \sum_{t=L}^{L+i-2} \Delta RAB_{deskt-2} ,$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv stanovená jako skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny vykázaná v souladu s jiným právním předpisem pro rok $L-1$,

ΔRAB_{deskt-2} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

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

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 schválená Energetickým regulačním úřadem 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 regulovaný rok $t-2$,

ΔRAB_{depl-2} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem,

$$\Delta RAB_{depl-2} = IA_{depl-2} + MP_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2} ,$$

kde

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

MP_{depl-2} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok $t-2$,

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

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

(3.4.1) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} \leq 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{depl-2} > 0,95 \times \Delta RAB_{desk-2}$$

platí, že

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

kde

$KF_{dezPRIBi}$ [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

$$KF_{dezPRIB} = 0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

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

$$KF_{dezMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

(3.4.2) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} > 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{depl-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2}$$

platí, že

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

$$KF_{dezPRIBi} = -0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

$$KF_{dezMVi} = (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

(3.4.3) v ostatních případech

$$KF_{dezi} = (RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$.

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

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

(3.6.1) 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 stanovených cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců elektřiny druhé kategorie, provozovatelů lokálních distribučních soustav a provozovatelů ostrovních provozů v zahraničí připojených na napěťových hladinách VVN a VN, z tržeb za jednosložkovou cenu za službu sítí na napěťových hladinách VVN a VN od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití sítí distribuční soustavy 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 vyhlášky o regulačním výkaznictví 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 jednotlivých napěťových hladinách se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervovanou kapacitu, výnosy z plateb od výrobců elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny; hodnota výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách dále zahrnuje výnosy z ceny za překročení rezervované kapacity, ceny za překročení rezervovaného příkonu a ceny za překročení rezervovaného výkonu; ve výpočtových výnosech je dále obsaženo případné saldo dalších výnosů a nákladů vycházejících z cen stanovených v rámci cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů,

(3.6.2) z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách stanovených podle bodu (3.6.1) 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 napěťových hladinách VVN a VN,

(3.6.3) celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové hladiny jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových hladinách,

(3.6.4) korekční faktor za činnost distribuce elektřiny KF_{dei-2} se stanoví jako rozdíl mezi Energetickým regulačním úřadem stanovenými upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce $i-2$,

korekční faktor za distribuci elektřiny podle (3.6.4) 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 (3.6.2) a následně je vynásoben časovými hodnotami peněz, vyjádřenými pomocí ročních hodnot $PRIBOR + 0,5$ p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$; takto stanovené korekční faktory KF_{dxei} v Kč jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových hladin pro regulovaný rok.

V rámci V. regulačního období bude docházet k opravě korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny stanoveného za rok $i-2$ v roce $i-3$ po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku $i-3$, týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením, na základě množství elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaného zákazníkům připojeným na napěťové hladině NN. Oprava za rok $i-3$ bude vycházet i ze skutečného rozložení odebraného množství elektřiny mezi skupiny zákazníků podle distribučních sazeb a ze skutečného fakturovaného počtu odběrných míst v průběhu roku. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření. Přesný způsob korekce bude navrhnout v závislosti na výstupech probíhajícího projektu, kterého se zainteresované strany účastní.

Dále mohou být rámci V. regulačního období opraveny i nepřesnosti ve stanovení korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny za IV. regulační období, které vychází z nepřesného vyplňování regulačních výkazů. Při případných úpravách zasahujících do IV. regulačního období budou zachovány všechny principy a postupy pro regulaci cen stanovené a platné pro IV. regulační období.

(3.7) Korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k napěťové hladině KF_{dxesti} je stanoven tímto postupem:

(3.7.1) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy je stanovený jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu skutečných výnosů z připojení, výnosů z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k výkonu licencované činnosti, stanovených jako 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu vykázaných provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$, a 60 % výnosů z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů na jednotlivých napěťových hladinách,

(3.7.2) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy podle (3.7.1) je odečítán od povolených výnosů napěťových hladin pro regulovaný rok.

(3.8) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy přiřazený k napěťové hladině KF_{dxepSi} je stanoven tímto postupem:

(3.8.1) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy je stanovený jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu

(3.8.1.1) rozdílu skutečných výnosů z ceny za nedodržení účinníku a ceny za nevyžádanou dodávku jalové energie, případně jejich alternativy při změně zpoplatnění jalové energie v průběhu V. regulačního období, a skutečných nákladů na nefrekvenční podpůrné služby,

(3.8.1.2) případných výnosů vyplývajících z jiného právního předpisu¹⁵ vztahujících se k managementu jaloviny,

(3.8.2) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy podle (3.8.1) je odečítán od povolených výnosů napěťových hladin pro regulovaný rok v rozdělení podle poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých hladinách k celkovým povoleným výnosům pro regulovaný rok.

(3.9) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za použití distribučních sítí KF_{dxepsi} v Kč je stanoven jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a rozdílu výpočtových nákladů na nákup elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční soustavě, stanovených podle (3.9.1) a kontrolních výnosů za použití sítí provozovatele distribuční soustavy, vypočtených postupem podle (3.9.2):

(3.9.1) výpočtové náklady jsou pro účely výpočtu korekčního faktoru určeny z ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené Energetickým regulačním úřadem pro rok $i-2$ podle bodu 6.3 Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující a skutečného množství ztrát vykázaného za rok $i-2$; skutečné náklady zahrnují i náklady za cenu za použití sítí přenosové soustavy a dále náklady na cenu za použití sítí sousedních distribučních soustav,

(3.9.2) 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 a další

výnosy provozovatele distribuční soustavy související s krytím nákladů na ztráty a souvisejících nákladů v distribuční soustavě,

(3.9.3) vypočtený korekční faktor se rozdělí na jednotlivé napěťové hladiny v poměru rozdílů skutečných a plánovaných ztrát pro rok $i-2$ na jednotlivých napěťových hladinách a takto stanovený korekční faktor KF_{dxepsi} je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok i .

V rámci V. regulačního období bude probíhat oprava korekčního faktoru za použití distribučních sítí v roce $i-3$. Po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku $i-3$ týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením, bude množství elektřiny odebrané zákazníky připojenými na hladině NN nahrazeno množstvím elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaným zákazníků připojeným na napěťové hladině NN a dále bude upravena hodnota ztrát na hladině NN, případně spolu s množstvím ztrát na hladině vysokého napětí a množstvím elektřiny vstupujícím do hladiny NN a to za principu zachování bilanční rovnice. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

Tato korekce za rok $i-3$ vstoupí v následujícím roce i do výpočtu korekčního faktoru jako úprava skutečných výnosů za použití sítí a souvisejících nákladů týkající se roku $i-4$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 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

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

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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{otzuzi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otzuzi-1} = \frac{\begin{aligned} & \left(N_{otzuski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^3 \right) + \\ & \left(N_{otzuski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^2 \right) + \\ & \left(N_{otzuski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}) \right) \end{aligned}}{3},$$

kde

N_{otzuski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice,

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

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t*; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

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

kde

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

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

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J62, za měsíc duben roku $t-1$,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku $t-1$,

IM_t [%] je mzdový index, stanoven jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A)“ pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“ počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30 června roku $i-1$,

$N_{otzuplsi-1}$ [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená vztahem

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

kde

$$N_{otzuplsi-4} = (PN_{otzui-4} - N_{otzuski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^3 \times k_{otzuplsi-4} ,$$

$$N_{otzuplsi-3} = (PN_{otzui-3} - N_{otzuski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^2 \times k_{otzuplsi-3} ,$$

$$N_{otzuplsi-2} = (PN_{otzui-2} - N_{otzuski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}) \times k_{otzuplsi-2} ,$$

kde

$k_{otzuplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule.

O_{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 činností souvisejících se zúčtováním odchylek v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce 1,

Z_{otzui} [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností zúčtování odchylek operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok i v případě, že nedošlo k vyplacení dividendy v roce $i-2$ přesahující 10 % hospodářského výsledku po zdanění, stanovený vztahem

$$Z_{otzui} = (ZK_{oti-2} \times 0,7) \times \frac{MV_{otzui}}{100} - Z_{otori},$$

kde

MV_{otzui} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice stanovená podle Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující, v kapitole 15.2.2.4.

ZK_{oti-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu operátora trhu v roce $i-2$,

Z_{otori} [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností organizace trhu operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok i .

V případě vyplacení dividendy v roce $i-2$ přesahující 10 % hospodářského výsledku po zdanění, bude zisk pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{otzui} = (ZK_{oti-2} \times 0,7) \times \frac{\frac{R_f}{100}}{\left(1 - \frac{T}{100}\right)} - Z_{otori},$$

kde

R_f [%] je bezriziková výnosová míra,

T [%] je sazba daně z příjmu právnických osob,

Z_{otori} [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností organizace trhu operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok i ,

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 ,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31. prosinci 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, v případě, že byla k 31. prosinci u operátora trhu registrována všechna odběrná místa; pokud nebyla k 31. prosinci u operátora trhu registrována všechna odběrná místa, může být počet odběrných míst stanoven na základě údajů vyplývajících z regulačních výkazů.

(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

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

kde

PV_{otori} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činností organizace trhu pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

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

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

kde

N_{otorzi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s činností organizace trhu, tedy s provozováním systému operátora trhu, mzdovými náklady, pronájmem a dalšími provozními náklady stanovená vztahem

$$N_{otorzi-1} = \frac{\left(N_{otorski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^3 \right) + \left(N_{otorski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^2 \right) + \left(N_{otorski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}) \right)}{3},$$

kde

N_{otorski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s činností organizace trhu,

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

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

N_{otorplsi-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s organizací trhu v elektroenergetice stanovená vztahem

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

kde

$$N_{otorplsi-4} = (PN_{otori-4} - N_{otorski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^3 \times k_{otorplsi-4},$$

$$N_{otorplsi-3} = (PN_{otori-3} - N_{otorski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^2 \times k_{otorplsi-3},$$

$$N_{otorplsi-2} = (PN_{otori-2} - N_{otorski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}) \times k_{otorplsi-2},$$

$k_{otorplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

O_{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,

Z_{otori} [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovený na základě benchmarkového nastavení poplatku za zobchodovanou MWh na krátkodobých trzích s elektřinou vycházejícího z poplatků účtovaných burzami a obdobnými subjekty, jako je operátor trhu, v rámci Evropské unie tak, aby se cena za činnost organizace trhu pohybovala na úrovni obvyklé v rámci Evropské unie, a jehož maximální hodnota je v případě, že nedošlo k vyplacení dividendy v roce $i-2$ přesahující 10 % hospodářského výsledku po zdanění stanovená vztahem

$$Z_{otoriMAX} = (ZK_{oti-2} \times 0,7) \times \frac{MV_{otori}}{100} \times 0,7,$$

kde

ZK_{oti-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu operátora trhu v roce $i-2$,

MV_{otori} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující, v kapitole 15.2.3.4.,

V případě vyplacení dividendy v roce $i-2$ přesahující 10 % hospodářského výsledku po zdanění, bude maximální zisk pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{otoriMAX} = (ZK_{oti-2} \times 0,7) \times \frac{\frac{R_f}{100}}{\left(1 - \frac{R}{100}\right)} \times 0,7,$$

kde

R_f [%] je bezriziková výnosová míra,

T [%] je sazba daně z příjmu právnických osob,

$V_{otorpli}$ [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 předpisu¹⁶ 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

$$C_{otpozi} = \frac{UPV_{otpozi}}{OM \times 12},$$

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

$$UPV_{otpozi} = PV_{otpozi} + P_{otpozi} + F_{otpozi} + KF_{otpozi},$$

kde

PV_{otpozi} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

PN_{otpozi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i , které nezahrnují finanční náklady, stanovené vztahem

$$PN_{otpozi} = (N_{otpozzi-1} + N_{otpozplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}),$$

kde

$N_{otpozzi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená vztahem

¹⁶ § 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.

$$N_{otpozzi-1} = \frac{\left(N_{otpozski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^3 \right) + \left(N_{otpozski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^2 \right) + \left(N_{otpozski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}) \right)}{3},$$

kde

N_{otpozski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, které nezahrnují finanční náklady,

X_{otpoz} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Energetickým regulačním úřadem,

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

N_{otpozplsi-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená vztahem

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

kde

$$N_{otpozplsi-4} = (PN_{otpozi-4} - N_{otpozski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^3 \times k_{otpozplsi-4},$$

$$N_{otpozplsi-3} = (PN_{otpozi-3} - N_{otpozski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^2 \times k_{otpozplsi-3},$$

$$N_{otpozplsi-2} = (PN_{otpozi-2} - N_{otpozski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}) \times k_{otpozplsi-2},$$

k_{otpozplsi} [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

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

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků v České republice odebírajících elektřinu podle údajů k 31. prosinci 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 případě, že byla k 31. prosinci u operátora trhu registrována všechna odběrná místa; pokud nebyla k 31. prosinci u operátora trhu registrována všechna odběrná místa, může být počet odběrných míst stanoven na základě údajů vyplývajících z regulačních výkazů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 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

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle předchozí věty jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

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

$$KF_{otzui} = (O_{otzusi-2} - O_{otzupli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **O** značí odpisy,

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

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

kde

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

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

Z_{otzui-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností zúčtování odchylek 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 $i-2$,

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. 4 energetického zákona, za regulovaný rok $i-2$,

V_{otzui-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 zboží – vypořádání odchylek" a "Prodané zboží – vypořádání odchylek" a položek „Ostatní provozní výnosy“ a „Ostatní provozní náklady“. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

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

$$KF_{otoroi} = (O_{otorski-2} - O_{otorpli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

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

$$KF_{otori} = (PV_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-2} - V_{otorski-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

PV_{otori-2} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti organizace trhu pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

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

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 $i-2$,

$Z_{\text{otori-2}}$ [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$F_{\text{otori-2}}$ [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti organizace trhu, v roce $i-2$,

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

$V_{\text{otorski-2}}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok $i-2$, včetně salda položek „Tržby za zboží – vypořádání krátkodobého trhu“ a „Prodané zboží – vypořádání krátkodobého trhu“ a salda kurzových zisků a ztrát související s organizací trhu. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

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

$$KF_{\text{otpozoi}} = (O_{\text{otpozski-2}} - O_{\text{otpozpli-2}}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

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

$O_{\text{otpozpli-2}}$ [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

$$KF_{\text{otpozi}} = (PV_{\text{otpozi-2}} + F_{\text{otpozi-2}} + KF_{\text{otpozi-2}} - V_{\text{otpozski-2}}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

$PV_{\text{otpozi-2}}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

$$PV_{\text{otpozi-2}} = PN_{\text{otpozi-2}} + O_{\text{otpozi-2}},$$

kde

$PN_{\text{otpozi-2}}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{\text{otpozi-2}}$ [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 $i-2$,

$F_{\text{otpozi-2}}$ [Kč] je faktor 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 $i-2$. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

Příloha č. 10: Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

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

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^n NC_{pvij} + NC_{otzbei} + KF_{otzbei} - P_{fiski}}{RP_i},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet povinně vykupujících,

j je pořadové číslo povinně vykupujícího,

NC_{pvij} [Kč] jsou celkové plánované náklady j -tého povinně vykupujícího v roce i , stanovené vztahem

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

kde

N_{pvij} [Kč] jsou očekávané upravené povolené výnosy za činnost j -tého povinně vykupujícího pro regulovaný rok i , stanovené Energetickým regulačním úřadem,

N_{pvzizj} [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

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

kde

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

s je druh obnovitelného zdroje,

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

c_i [Kč/MWh] je předpokládaná průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce i , stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě průměru hodinových cen silové elektřiny dosažených na denním trhu organizovaném operátorem trhu. Při predikci se postupuje rozdílně pro výrobní elektřiny ze sluneční energie a výrobní elektřiny z ostatních druhů obnovitelných zdrojů. Výchozími daty pro predikci ceny silové elektřiny na regulovaný rok i jsou data z obchodování na denním trhu organizovaném operátorem trhu, společností OTE, a.s. Pro stanovení ceny silové elektřiny pro výrobní elektřiny ze sluneční energie vychází cena z hodinových cen za dobu, kdy dochází k nejvyššímu osvětlení území České republiky. Pro stanovení cen silové elektřiny pro výrobní elektřiny z ostatních druhů OZE se vychází z veškerých hodinových cen z toho důvodu, že výroba elektřiny v těchto výrobních elektřinách není závislá na denní době. V případě očekávaných změn na trhu s elektřinou může být předpokládaná průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce i stanovena jiným způsobem,

$PME_{pvzizjs}$ [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.

NC_{otzbei} [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny, tepla a biometanu v regulovaném roce i , které mohou obsahovat i náklady na podporu elektřiny u výroben elektřiny, tepla a biometanu 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

$$NC_{otzbei} = N_{otzbei} + N_{tbi} ,$$

kde

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

$$N_{otzbei} = N_{hzb} + N_{rzb} + N_{ki} + N_{dzi} + N_{abi} + N_{osi} ,$$

kde

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

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

kde

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

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

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

kde

c_{vcozis} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená 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_{rzb} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

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

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

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

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

N_{abi} [Kč] jsou další samostatně neuvedené plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny,

N_{osi} [Kč] jsou plánované finanční náklady, plánované náklady související se správními a soudními řízeními a další samostatně neuvedené plánované náklady operátora trhu na podporu elektřiny související s podporou elektřiny v návaznosti na jiný právní předpis¹⁷,

N_{tbi} [Kč] je saldo dalších samostatně neuvedených plánovaných nákladů a výnosů operátora trhu spojených s provozní podporou tepla, přechodnou transformační podporou tepla, podporou biometanu a zárukami původu¹⁸,

KF_{otzbei} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny, tepla a biometanu 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, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu pro rok i , stanovené nařízením vlády,

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

¹⁷ § 28 odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.

¹⁸ § 28 odst. 10 a 11 zákona o podporovaných zdrojích energie.

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 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 předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině NN a pro regulovaný rok i ,

$c_{vozkiMW}$ [Kč/MW/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro 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.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- 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 složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle předchozí věty jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

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, tepla a biometanu v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$CSN_{otski-2} = \sum_{j=1}^n N_{pvoszskji-2} + \sum_{j=1}^n N_{pvskji-2} + NC_{otzbeski-2} + P_{oteozi-2} + N_{osski-2} ,$$

kde

n [-] je počet povinně vykupujících obchodníků,

j [-] je pořadové číslo povinně vykupujícího,

$N_{pvoszskji-2}$ [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

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

kde

$c_{vcsci-2}$ [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,

$PME_{pvskhjsi-2}$ [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, tepla a biometanu v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$NC_{otzbeski-2} = N_{otzbeski-2} + N_{tbski-2} ,$$

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

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

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

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

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*,

$PME_{zbrski-2}$ [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*,

$N_{abski-2}$ [Kč] jsou další samostatně neuvedené skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů a aukčních bonusů,

$N_{tbski-2}$ [Kč] jsou další samostatně neuvedené skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu,

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

$P_{oteozi-2}$ [Kč] je vratka přebytku prostředků do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹⁹,

N_{oski-2} [Kč] jsou skutečné finanční náklady, skutečné náklady související se správními a soudními řízeními a další samostatně neuvedené skutečné náklady operátora trhu na podporu elektřiny související s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁷ v roce $i-2$,

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

$$V_{oteski-2} = V_{oteozski-2} + P_{fiski-2} + V_{npi-2} + V_{oski-2} ,$$

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, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu pro rok $i-2$, stanovený nařízením vlády,

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

V_{oski-2} [Kč] jsou uhrazené prostředky z finanční jistoty, finanční výnosy, výnosy související se správními a soudními řízeními a další samostatně neuvedené výnosy operátora trhu na podporu elektřiny v návaznosti na jiný právní předpis²⁰ 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 předpisu¹⁹. 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 na celé koruny,
- 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.

¹⁹ Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.

²⁰ § 28 odst. 11 zákona o podporovaných zdrojích energie.

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 operátorem trhu na trhu s elektřinou a plynem r_{oti} (Kč/měsíc) je stanovena regulačním vzorcem

$$r_{oti} = \frac{UPV_{otri}}{(PPS_{otri} \times 12)},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

$$UPV_{otri} = PV_{otri} + KF_{otri} + N_{otrACERi},$$

kde

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

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

kde

PN_{otri} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{otri} = (N_{otrzi-1} + N_{otrplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}),$$

kde

N_{otrzi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem

$$N_{otrzi-1} = \frac{\left(N_{otrski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3 \right) + \left(N_{otrski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2 \right) + \left(N_{otrski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}) \right)}{3},$$

kde

N_{otrski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích,

X_{otr} [-] je roční hodnota faktoru efektivity související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená Energetickým regulačním úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovená podle přílohy č. 8 odstavce 1,

N_{otrplsi-1} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s poskytováním údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem

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

kde

$$N_{otrplsi-4} = (PN_{otri-4} - N_{otrski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3 \times k_{otrplsi-4},$$

$$N_{otrplsi-3} = (PN_{otri-3} - N_{otrski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2 \times k_{otrplsi-3},$$

$$N_{otrplsi-2} = (PN_{otri-2} - N_{otrski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}) \times k_{otrplsi-2},$$

$k_{otrplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílů nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

O_{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 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,

$N_{otrACERi}$ [Kč] jsou náklady související s poplatkem Agentuře za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 pro rok i stanovené vztahem

$$N_{otrACERi} = N_{otrACERpli} + KF_{otrACERi},$$

kde

$N_{otrACERpli}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem Agentuře za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 pro rok i ,

$KF_{otrACERi}$ [Kč] je korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 pro 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 na celé koruny,
- 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

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle předchozí věty jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

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

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

pro $i \geq 3$,

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 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 plynárenství v roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

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

$$KF_{otri} = [PN_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} + N_{otrACERpli-2} - V_{otri-2}] \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PN_{otri-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok $i-2$,

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 $i-2$. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti,

PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku *i-2* podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku *i-1* podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku *i-1* jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku *i-1*.

(3) Korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství $KF_{otrACERi}$ v Kč je stanoven vzorcem

$$KF_{otrACERi} = (N_{otrACERski-2} - N_{otrACERpli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

N_{otrACERski-2} [Kč] je hodnota skutečných nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 v roce *i-2*,

N_{otrACERpli-2} [Kč] je hodnota plánovaných nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 v roce *i-2*,

PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku *i-2* podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku *i-1* podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku *i-1* jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku *i-1*.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a)** Kč na celé koruny,
- b)** procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlена na celé Kč.

Příloha č. 14: Postup stanovení ceny dodavatele poslední instance

Cena dodavatele poslední instance C_{DPI} se skládá ze dvou složek C_{DPIfs} a C_{DPIvs} .

C_{DPIfs} [Kč/odběrné místo/měsíc] je maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance představující fixní složku ceny dodavatele poslední instance. Tato cena je stanovena jako suma průměrných obvyklých administrativních ekonomicky oprávněných nákladů dodavatele poslední instance podle přílohy č. 2, které dodavatel poslední instance vynakládá při dodávce poslední instance jednomu účastníkovi trhu s elektřinou za měsíc. Část uvedených nákladů dodavatele poslední instance může být započtena do ceny vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku $C_{DPIvsOR}$.

C_{DPIvs} [Kč/MWh] je variabilní složka ceny dodavatele poslední instance stanovena vztahem

$$C_{DPIvs} = C_{DPIvsE} + C_{DPIvsOR},$$

kde

C_{DPIvsE} [Kč/MWh] je pevná cena elektřiny stanovena

- a) v případě zákazníka s odběrným místem osazeným měřením typu C4 podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, jako

$$C_{DPIvsE} = \frac{\sum_{\text{první hodina } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední hodina } h \text{ v měsíci}} (DT_h * IndexTDD_h)}{\sum_{\text{první hodina } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední hodina } h \text{ v měsíci}} (IndexTDD_h)},$$

kde

DT_h [Kč/MWh] je cena elektřiny dosažená na denním trhu s elektřinou v obchodní hodině h . Cena dosažená na denním trhu s elektřinou pro danou obchodní hodinu v EUR/MWh je pro účely stanovení ceny elektřiny dosažené na denním trhu s elektřinou v Kč/MWh přepočtena denním kurzem, který je stanoven Českou národní bankou pro den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, nebo denním kurzem posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, není pracovním dnem,

$IndexTDD_h$ [-] je index hodinové spotřeby stanovený jako hodinový relativní teplotně přepočtený typový diagram dodávky,

- b) v případě zákazníka s odběrným místem osazeným měřením vyššího typu než měřením C4 podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, jako

$$C_{DPIvsE} = \frac{\sum_{\text{první hodina odběru } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední hodina odběru } h \text{ v měsíci}} (DT_h * \text{množství odebrané elektřiny v režimu } DPI_h)}{\sum_{\text{první hodina odběru } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední hodina odběru } h \text{ v měsíci}} (\text{množství odebrané elektřiny v režimu } DPI_h)},$$

kde

DT_h [Kč/MWh] je cena elektřiny dosažená na denním trhu s elektřinou v obchodní hodině h . Cena dosažená na denním trhu s elektřinou pro danou obchodní hodinu v EUR/MWh je pro účely stanovení ceny elektřiny dosažené na denním trhu s elektřinou v Kč/MWh přepočtena denním kurzem, který je stanoven Českou národní bankou pro den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, nebo denním kurzem posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, není pracovním dnem,

$C_{DPIvsOR}$ [Kč/MWh] je maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání elektřiny. Tato cena je stanovena jako suma průměrných obvyklých vícenákladů dodavatele poslední instance jako jsou odchylku od diagramu, rizikové přírážky, odpisy a přiměřený zisk, které dodavatel poslední instance náleží nad rámec nákladů na zajištění energie pro pokrytí diagramu. Část uvedených vícenákladů dodavatele poslední instance může být započtena do ceny stálého měsíčního platu C_{DPIfs} .

Výsledná cena C_{DPIvsE} v Kč/MWh je zaokrouhlena na celé číslo.

Vladimír Černý

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 30.11.2023



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

www.eru.cz/erv