

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 17/2025

- / Cenový výměr č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny 1



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 10310-13/2025-ERU

V Jihlavě dne 27. listopadu 2025

**Cenový výměr č. 13/2025,
kterým se stanovují ceny za související službu
v elektroenergetice a ostatní regulované ceny**

Energetický regulační úřad (dále také jen „Úřad“) jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 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 zákonem 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 opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny.

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, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání 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, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, jehož výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání 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 částmi desátou a třináctou tohoto cenového výměru.

(1.4) Cena za systémové služby uvedená v bodě (3) je stanovena v souladu s částmi jedenáctou a třináctou tohoto cenového výměru.

(1.5) Ceny za rezervovanou kapacitu a ceny za použití sítí distribuční soustavy uvedené v bodě (4) jsou stanoveny v souladu s částmi dvanáctou a třináctou tohoto cenového výměru.

(1.6) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedená v bodě (5) je stanovena v souladu s částmi šestnáctou a sedmnáctou tohoto cenového výměru.

(1.7) Cena za činnosti operátora trhu uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s částmi čtrnáctou a patnáctou tohoto cenového výměru.

(1.8) Cena za činnost datového centra uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s částmi dvacátou první a dvacátou druhou tohoto cenového výměru.

(1.9) 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 částmi čtrnáctou, patnáctou, osmnáctou a devatenáctou tohoto cenového výměru.

(1.10) Cena dodavatele poslední instance uvedená v bodě (7) je stanovena v souladu s částí dvacátou tohoto cenového výměru.

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.	566 743 129
EG.D, s.r.o.	211 711 107
PREdistribuce, a.s.	61 294 621
UCED Chomutov s.r.o.	1 417 129

(2.2) Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele přenosové soustavy je

126 060 Kč/MW/měsíc,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání 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 výrobci 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, zařízení pro ukládání 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 s výjimkou případu, kdy nehradí provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(2.5) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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) a provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce

elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(2.7) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (2.6), se neuplatňuje u zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny za zvýšený čtvrt hodinový výkon odebíraný zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny z přenosové soustavy v rozsahu výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy. Pro účely vyhodnocení platby za překročení rezervované kapacity podle bodu (2.6) se v době poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy určí hodnota odebíraného čtvrt hodinového výkonu z přenosové soustavy rozdílem naměřeného čtvrt hodinového odebíraného elektrického výkonu z přenosové soustavy a výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy.

(2.8) 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) s výjimkou případu, kdy nehradí provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(2.9) Cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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).

(2.10) 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.

(2.11) Cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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).

(2.12) 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.

(2.13) 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

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

příkonu v místech připojení tohoto předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu míst připojení.

(2.14) Cena za překročení rezervovaného výkonu pro místo připojení výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, sjednaného ve smlouvě o připojení, je rovna za každý kW překročení

521 Kč/kW/měsíc.

(2.15) 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.

(2.16) Cena za použití sítě přenosové soustavy účtovaná provozovatelem přenosové soustavy ke každé MWh odebrané ze zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelem distribuční soustavy, zákazníkem, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny 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

59,41 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.

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)

164,24 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

(3.1.1.1) provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem distribuční soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání 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, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem přenosové soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání 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, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkem, jehož výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo odběrné elektrické zařízení je připojeno do vnořené lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.1.2) tohoto cenového výměru, 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, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkem, jehož výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo odběrné elektrické zařízení je připojeno do lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.1.5) tohoto cenového výměru, v této lokální distribuční soustavě, a zároveň podle bodu (3.1.1.6) tohoto cenového výměru, v připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,

(3.1.2)

821,20 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 připojena 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 a za množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(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 (4.18) jsou cenami za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy jedním místem připojení z hlavního vedení, nebo

(4.2.2) připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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 (4.16) a (4.17). Pokud je odběrné místo, výroba elektřiny, zařízení pro ukládání 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.

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.

(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, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání 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, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy je dáno podílem odebraného množství elektřiny tohoto předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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, zařízení pro ukládání 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 části osmé tohoto cenového výměru, pokud zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy požádá provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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.

(4.8) Upravené množství elektřiny podle bodu (4.7.1) nebo (4.7.2) je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy, jednosložkovou cenu za službu sítí 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.

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

(4.9.1) stanovené výpočtem podle části osmé tohoto cenového výměru, pokud výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo

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

(4.10) Pokud chce zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny postupovat podle bodu (4.7.1) nebo (4.9.1), stanoví provozovatel distribuční soustavy časovou periodu pro stanovení transformačních ztrát, která může být:

(4.10.1) každá čtvrt hodina, nebo

(4.10.2) 12 měsíců.

(4.11) Podle bodu (4.7.1) nebo (4.9.1) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle části osmé k tomuto cenovému výměru, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. U nových míst připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy lze podle bodu (4.10.1) postupovat, pokud zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle části osmé alespoň za dobu jednoho kalendářního měsíce. V případě změny parametrů transformátoru nebo výměny transformátoru doloží zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nové parametry transformátoru provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy.

(4.12) Pokud rozhodne provozovatel distribuční soustavy o stanovení časové periody pro stanovení transformačních ztrát podle bodu (4.10.2), má provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání 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, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má povinnost poskytnout provozovateli distribuční soustavy součinnost. V případě, že zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy neposkytne součinnost provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy, může provozovatel distribuční soustavy stanovit hodnotu ztrát podle bodu (4.7.2) nebo bodu (4.9.2) v případě, že jsou takto stanovené hodnoty ztrát vyšší než aktuálně stanovené. Ustanovení bodu (4.13) se v tomto případě nepoužije. Zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má právo po 12 měsících distribuce elektřiny požádat provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy o přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát podle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočítání provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, výrobcem elektřiny, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatelem lokální distribuční soustavy 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 (4.9.2) 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 (4.9.2) musí provozovatel lokální distribuční soustavy zohlednit i ztráty činné energie ve své lokální distribuční soustavě.

(4.13) Pokud dojde k určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.7.1) nebo bodu (4.9.1), nelze již v budoucnu postupovat při určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.7.2) nebo bodu (4.9.2).

(4.14) 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.

(4.15) Cena za rezervovanou kapacitu je určena zvlášť pro napěťové hladiny VVN a VN pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14).

(4.16) Ceny za rezervovanou kapacitu, jednosložkové ceny za službu sítí, překročení rezervované kapacity a překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v případě, že není použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy, jsou účtovány podle bodů (4.16.1), (4.16.2), (4.16.2.1) až (4.16.2.4), (4.16.3) až (4.16.7). Cena za překročení rezervované kapacity se neuplatní pro provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Rezervovaná kapacita se u záložního vedení nesjednává.

(4.16.1) Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18) je účtována za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou ze záložního vedení kromě případu uvedeného v bodě (4.16.2).

(4.16.2) Pokud účastník trhu s elektřinou nahlásí provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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:

(4.16.2.1) 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14), není účtována cena za rezervovanou kapacitu záložního vedení.

(4.16.2.2) 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14), je účtována cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci ve výši 1,5násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18) přepočtené na kW vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14) čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.16.2.3) Pokud v průběhu jednoho kalendářního měsíce dojde k překročení rezervované kapacity jak pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy, tak pro záložní vedení podle bodu (4.16.2.2), 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 (4.18) přepočtené na kW vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity podle bodu (4.16.2.2) ponížené o hodnotu nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy.

(4.16.2.4) 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14), 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14), 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.

(4.16.3) 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 (4.16.2). 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 (4.16.2).

(4.16.4) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.16.5) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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 (4.18) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.16.6) 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.

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

(4.17) Ceny za rezervovanou kapacitu, jednosložkové ceny za službu sítí, překročení rezervované kapacity a překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v případě, že je použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy, jsou účtovány podle bodů (4.17.1) až (4.17.8). Cena za překročení rezervované kapacity se neuplatní pro provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Rezervovaná kapacita se u záložního vedení nesjednává.

(4.17.1) 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14), nebude účtována cena za rezervovanou kapacitu za využití záložního vedení.

(4.17.2) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v místě připojení čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.17.3) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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 (4.18) přepočtené na kW vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení v předávacím místě čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.17.4) 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.

(4.17.5) Cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci je rovna 1,5násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18) přepočtené na kW vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14) čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.

(4.17.6) Pokud v průběhu jednoho kalendářního měsíce dojde k překročení rezervované kapacity jak pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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 (4.18) přepočtené na kW vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity podle bodu (4.17.5) snížené o hodnotu nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy.

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

(4.17.8) V případě, že je pro záložní vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14), 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 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav i podle bodu (4.14), 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 sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny podle příslušné napěťové hladiny.

(4.18) 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, zařízení pro ukládání 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, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy lze v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny 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, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny 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, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny 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	117 432	131 036
	VN	252 565	281 823
EG.D, s.r.o.	VVN	110 826	122 223
	VN	230 551	254 260
PREdistribuce, a.s.	VVN	129 580	143 087
	VN	271 093	299 351
UCED Chomutov s.r.o.	VN	266 227	295 680
SV servisní, s.r.o.	VN	217 605	235 013

(4.19) 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.

(4.20) 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.

(4.21) 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.

(4.22) Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18) je účtována výrobcí elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výrobní elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. V tomto případě se cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (4.18) účtuje za hodnotu maximálního naměřeného čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny v daném měsíci.

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

(4.24) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna 1,5 násobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18) přepočtené na kW vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy podle bodu (4.2) nebo i bodu (4.14) čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem. Cena za překročení rezervované kapacity se neuplatní pro provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(4.25) 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 (4.24) 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 (4.18) s výjimkou případu, kdy nehradí provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(4.26) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.24) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy způsobeného odstávkou výrobní 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 výrobní 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 (4.18).

(4.27) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.24) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výrobní elektřiny v rozsahu instalovaného výkonu výrobní

a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výrobní maximálně ve 48 obchodních hodinách za měsíc po dobu výpadku dodávky z výrobní elektřiny. Výpadek v dodávce z výrobní elektřiny výrobce elektřiny druhé kategorie dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným elektrickým výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou do výše instalovaného výkonu výrobní a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výrobní za cenu odpovídající měsíční ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18). Pokud je rozdíl mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny a sjednanou rezervovanou kapacitou ponížený o instalovaný výkon výrobní kladný, platí se za tento rozdíl cena podle bodu (4.24).

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

(4.29) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.24) nebo podle bodů (4.16) a (4.17) 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 (4.18). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (4.24) nebo podle bodů (4.16) a (4.17).

(4.30) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.24) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s odstávkou výrobní elektřiny nebo výpadkem dodávky z výrobní elektřiny výrobce první kategorie a provozovatel lokální distribuční soustavy prokáže provozovateli regionální distribuční soustavy odstávku výrobní elektřiny nebo výpadek dodávky z výrobní elektřiny výrobce první kategorie v jeho distribuční soustavě nejpozději čtvrtý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Výpadek v dodávce z výrobní elektřiny výrobce elektřiny první kategorie nebo odstávku výrobní 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 (4.18). Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.

(4.31) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodů (4.16.2.2), (4.16.2.3), (4.17.5), (4.17.6) a (4.24), se neuplatňuje u zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny za zvýšený čtvrt hodinový výkon odebíraný zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání 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, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny připojeno, nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Pro účely vyhodnocení platby za překročení rezervované kapacity podle bodů (4.16.2.2), (4.16.2.3), (4.17.5), (4.17.6) a (4.24) se v době poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy určí hodnota odebíraného čtvrt hodinového výkonu z distribuční soustavy rozdílem naměřeného čtvrt hodinového odebíraného elektrického výkonu z distribuční soustavy a výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy. Údaje o výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny předává provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy ve formátu podle části dvacáté třetí.

(4.32) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.29) 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 zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny připojenými 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 lokální distribuční soustavy souhrnnou informací o dodaných službách výkonové rovnováhy v záporném směru v dané lokální distribuční soustavě, a to včetně rozpadu na jednotlivá předávací místa v rámci lokální distribuční soustavy, ve formátu podle části dvacáté třetí. Pro účely vyhodnocení platby ceny za překročení rezervované kapacity z nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.29) se v době poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy určí hodnota odebíraného čtvrt hodinového výkonu z nadřazené distribuční soustavy rozdílem naměřeného čtvrt hodinového odebíraného elektrického výkonu z nadřazené distribuční soustavy a celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě vyhodnoceného provozovatelem lokální distribuční soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách na základě souhrnné informace od provozovatele přenosové soustavy. Do celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě provozovatel lokální distribuční soustavy nezahrne předávací místa zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, která nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Tuto skutečnost prokáže nejpozději do 18:00 hodin sedmý pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy souhrnnou informací o celkovém výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutém zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v dané lokální distribuční soustavě ve formátu podle části dvacáté čtvrté. Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.

(4.33) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.29) se dále neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy za zvýšený čtvrt hodinový výkon, kdy je překročení sjednané rezervované kapacity v rozsahu výkonu odebraného zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny připojenými k lokální distribuční soustavě, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Tuto skutečnost prokáže nejpozději do 18:00 hodin sedmý pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy souhrnnou informací o odebíraných výkonech zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, v dané lokální distribuční soustavě, a to včetně rozpadu na jednotlivá předávací místa v rámci lokální distribuční soustavy, ve formátu podle části dvacáté čtvrté. Pro účely vyhodnocení platby ceny za překročení rezervované kapacity z nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.29) se hodnota odebíraného čtvrt hodinového výkonu z nadřazené distribuční soustavy určí rozdílem naměřeného čtvrt hodinového odebíraného elektrického výkonu z nadřazené distribuční soustavy a součtu celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě podle bodu (4.32) a celkového odebíraného výkonu zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, v lokální distribuční soustavě poskytnutého provozovatelem lokální distribuční soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách. Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.

(4.34) Pokud byla u provozovatele lokální distribuční soustavy sjednána rezervovaná kapacita zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, a tento provozovatel lokální distribuční soustavy sjednal u provozovatele nadřazené distribuční soustavy měsíční rezervovanou kapacitu minimálně ve výši součtu rezervovaných kapacit těchto zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny vynásobeného koeficientem 0,8, bude při vyhodnocení platby ceny za rezervovanou kapacitu nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.18) a platby ceny za překročení rezervované kapacity z nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.29) původně sjednaný objem měsíční rezervované kapacity provozovatele lokální distribuční soustavy ponížen o souhrnnou hodnotu původně sjednané rezervované kapacity zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, připojených do lokální distribuční soustavy vynásobenou koeficientem 0,8. Při splnění podmínky hodnoty sjednané měsíční rezervované kapacity provozovatelem lokální distribuční soustavy u provozovatele nadřazené distribuční soustavy minimálně ve výši 0,8 násobku součtu rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, prokáže provozovatel lokální distribuční soustavy údaje o původně sjednaných rezervovaných kapacitách zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, v dané lokální distribuční soustavě nejpozději do 18:00 hodin sedmý pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy, včetně rozpadu na jednotlivá předávací místa v rámci lokální distribuční soustavy, ve formátu podle části dvacáté čtvrté.

(4.35) Cena za překročení ve smlouvě o připojení sjednaného rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.18). 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.

(4.36) Cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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 (4.18). 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.

(4.37) 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.

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

(4.38.1) na hladině VVN

521 Kč/kW/měsíc,

(4.38.2) na hladině VN

1 108 Kč/kW/měsíc,

(4.38.3) na hladině NN

1 131 Kč/kW/měsíc.

U výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojených v odběrném místě na hladině NN se sjednanou nulovou hodnotou rezervovaného výkonu 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, pokud zároveň celková dodávka elektřiny do distribuční soustavy překročí v daném kalendářním měsíci 30 kWh.

(4.39) Je-li do odběrného místa zákazníka připojena výroba elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, účtuje provozovatel distribuční soustavy tomuto zákazníkovi cenu za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.38).

(4.40) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.38.1) a (4.38.2) provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného výkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného výkonu čtvrt hodinovým maximálním dodaným elektrickým výkonem.

(4.41) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.38.3) 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 (4.38.3) se vyhodnocuje s přesností na W.

(4.42) Ceny podle bodu (4.44) a (4.45) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny nebo předávacích míst mezi lokálními distribučními soustavami nebo regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou nebo jejich souhrnu dohodnutému ve smlouvě o připojení.

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

(4.44) 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	69,76
	VN	106,22
EG.D, s.r.o.	VVN	65,62
	VN	98,61
PREdistribuce, a.s.	VVN	64,52
	VN	85,59
UCED Chomutov s.r.o.	VN	79,63
SV servisní, s.r.o.	VN	124,39

(4.45) 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	2 418,40
	VN	5 157,52
EG.D, s.r.o.	VVN	2 282,14
	VN	4 709,63
PREdistribuce, a.s.	VVN	2 656,12
	VN	5 507,45
UCED Chomutov s.r.o.	VN	5 404,17
SV servisní, s.r.o.	VN	4 476,49

V případě, že zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodu (4.18) a (4.44).

(4.46) 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, s.r.o.	24 073 723
PREdistribuce, a.s.	72 544 136

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

59,41 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.

(4.48) Cena zajišťování distribuce elektřiny na napětových úrovních nižších než 52 kV včetně a vyšších než 1 kV je mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav účtována podle bodu (4.18) a (4.44). 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.

(4.49) 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.

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

(4.51) 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 (4.18) a (4.44) nebo ceny v bodě (4.45) cenami maximálními, jsou ceny uvedené v bodě (4.18) a (4.44) nebo ceny v bodě (4.45) cenami maximálními podle zákona o cenách¹.

(4.52) Cena za nedodržení účinníku a cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy se vztahuje na zákazníky připojené na napětových hladinách VVN nebo VN, na výrobce elektřiny druhé kategorie připojené na napětových hladinách VVN nebo VN, na provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny připojené na napětových hladinách VVN nebo VN a na provozovatele lokálních distribučních soustav připojené na napětových hladinách VVN nebo VN.

(4.53) Účinník se vyhodnocuje v každém místě připojení, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napětových hladinách VVN a VN, pokud se provozovatel distribuční soustavy s účastníky trhu nedohodne jinak. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednaný na místo připojení, 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.

(4.54) 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, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy vybavené měřením typu A nebo B, podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činného a jalového výkonu. Vyhodnocení účinníku u odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy vybavené měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně.

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

(4.56) Z naměřených hodnot odebrané induktivní jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (4.54) se vypočte příslušný

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

(4.57) 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.

(4.58) Pokud se $\cos \varphi$ pohybuje v mezích 0,95–1,00, neplatí účastník trhu definovaný v bodě (4.52) cenu za nedodržení účinníku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (4.52), který odebírá činnou a jalovou energii ze soustavy, 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.

Pásma účinníku	Přírážka za nedodržení účinníku				
	$\tan \varphi \min$ [-]	$\tan \varphi \max$ [-]	$\cos \varphi \min$ [-]	$\cos \varphi \max$ [-]	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

(4.59) 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 (4.58)) 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 (4.58)) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena silové elektřiny pro vyhodnocení ceny za nedodržení účinníku [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	2 504,37
EG.D, s.r.o.	2 503,33
PREdistribuce, a.s.	2 559,54
UCED Chomutov s.r.o.	2 439,78
SV servisní, s.r.o.	2 439,78

Detailní postup výpočtu ceny za nedodržení účinníku je uveden v části deváté tohoto cenového výměru.

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (4.18). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přírážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.18).

(4.60) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy účastníkovi trhu definovanému v bodě (4.52), který odebírá činnou energii ze soustavy a dodává jalovou energii do soustavy, 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

45 998,22 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

8,32 Kč/A/měsíc.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle zákona o podporovaných zdrojích energie.

(5.2) Cena podle bodu (5.1.2) je účtována v případech, kdy je předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy připojeno k distribuční soustavě jednofázovým připojením. Pokud je předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání 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 zákonem o podporovaných zdrojích energie. Maximální platba na podporu elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy za zúčtovací období je určena zákonem o podporovaných zdrojích energie.

(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.

ČÁST ŠESTÁ: Nesít'ová infrastruktura

(6) Cena za provoz nesít'ové infrastruktury

(6.1) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy a pro krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za provoz nesít'ové infrastruktury považován za odběr zákazníka a soubor předávacích míst odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, prostřednictvím kterých je uskutečňován odběr elektřiny za jiným účelem, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren, ukládání elektřiny a zpětná dodávka elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy nebo krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je považován za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.

(6.2) Cena za provoz nesít'ové infrastruktury zahrnuje:

(6.2.1) cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří

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

1,61 Kč/odběrné místo/měsíc,

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

1,38 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.2) cenu za činnost datového centra ve výši

5,88 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.3) poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu podle jiného právního předpisu⁸, stanovený nařízením vlády, kterým se stanoví sazba poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu v odvětví elektroenergetiky, v Kč/odběrné místo/měsíc.

Cenu za provoz nesít'ové infrastruktury 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 provoz nesít'ové infrastruktury 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 provoz nesít'ové infrastruktury 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.

⁸ § 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

2,59 Kč/MWh.

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

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

3 046 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou, který má podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií⁹ povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „Agentura ACER“) záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

⁹ Nařízení Evropského Parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011, ze dne 25. října 2011, o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

(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:

Region provozovatele distribuční soustavy	Vyrovnávací 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.	2 504,37
EG.D, s.r.o.	2 503,33
PREdistribuce, a.s.	2 559,54

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

3 450,31 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 $CDPI_{vs}$ v Kč/MWh a fixní složky ceny dodavatele poslední instance $CDPI_{fs}$ v Kč/odběrné místo/měsíc. Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance $CDPI_{vs}$ je dána součtem pevné ceny elektřiny $CDPI_{vsE}$ a maximální ceny vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance $CDPI_{vsOR}$. Fixní složku ceny dodavatele poslední instance tvoří maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance.

(7.13) Pevná cena elektřiny $CDPI_{vsE}$ je stanovena postupem uvedeným v části dvacáté tohoto cenového výměru.

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

448,02 Kč/MWh.

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

138,12 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: Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

(8) Pro výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru platí:

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

a) parametrech transformátoru, a to

- jmenovitém výkonu ST_n [kVA, MVA],
- jmenovitých ztrátách naprázdno ΔP_0 [kW, MW],
- jmenovitých ztrátách nakrátko ΔP_k [kW, MW],

b) zatížení transformátoru, charakterizovaném

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

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

a) maximální ztrátový výkon transformátoru jako

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

b) 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.

(8.3) S_{max} se určí při

a) 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

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

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

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

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

a) 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,

b) 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:

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

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

a) pro průběhová měření typu A nebo B jako

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

b) 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.

ČÁST DEVÁTÁ: Stanovení ceny za nedodržení účinníku

(9) Cena za nedodržení účinníku je stanovena:

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

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, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání 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 (4.58),

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 (4.59),

W [MWh] množství elektřiny za vyhodnocované období.

ČÁST DESÁTÁ: Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance (dále také jen „Metodika cenové regulace“).

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

(10) Cena zajišťování přenosu elektřiny

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

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

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

$$UPV_{pei} = PV_{pei} + KF_{pei} + KF_{peosti} + IF_{pei} + MB_{pei} + DOT_{pei},$$

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

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

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 produktivity pro činnost přenos elektřiny,

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

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

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 (dále také jen ČSÚ) 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 poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

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. 06. roku $i-1$,

PS_{pei-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnávání 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 dlouhodobého vyrovnávání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5 nebo 0,25 dle volby provozovatele přenosové soustavy před začátkem regulačního období,

V případě, kdy dojde k jednorázovému vyřazení nákladů, které budou kompenzovány jiným způsobem, bude komponenta dlouhodobého vyrovnání nákladů upravena takovým způsobem, aby tyto vyřazené náklady v budoucnu již neovlivňovaly hodnotu povolených nákladů.

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

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

kde

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

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

kde

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

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

KF_{peoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce *i-2*, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.1),

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

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

kde

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

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

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} - IA_{pe2024} - MP_{pe2024} + VM_{pe2024} + O_{pem2024} - IA_{pe2025} - MP_{pe2025} + VM_{pe2025} + O_{pem2025} + \sum_{t=L-1}^{L+i-2} \Delta RAB_{peskt-2} + \Delta RAB_{pepli-1} + \Delta RAB_{pepli},$$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny stanovená jako plánovaná hodnota RAB pro regulovaný rok 2025,

IA_{pe2024} [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok 2024, vykázaná podle č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „vyhláška o regulačním výkaznictví“) za rok $L-2$,

MP_{pe2024} [Kč] je očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

VM_{pe2024} [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$O_{pem2024}$ [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb rok pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

IA_{pe2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

MP_{pe2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

VM_{pe2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$O_{pem2025}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$\Delta RAB_{peskt-2}$ [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 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 regulovaný 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 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 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 ,

Pokud dojde z důvodů meziroční změny alokace společného majetku do majetku sloužícího k regulovaným činnostem ke změně ZHA mezi roky $i-2$ a $i-3$, mohou být tyto změny po posouzení Úřadem v hodnotě RAB zohledněny. V případě, kdy společnost nevykáže podle vyhlášky o regulačním výkaznictví společný majetek, nebude možné takovéto meziroční změny ZHA uplatnit.

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,

KF_{pei} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl zisku stanovený v roce $i-2$ postupem podle části třinácté bodu (13.2),

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 části třinácté bodu (13.3),

F_{pei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přenosové soustavy stanovená Úřadem pro rok i ,

KF_{pei} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.4),

KF_{peosti} [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.5),

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 Úřad korigovat míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh odpovídal trojnásobku ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot

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

MB_{pei} [Kč] je motivační bonus provozovatele přenosové soustavy zohledňující plnění motivačního programu, stanovený vztahem

$$MB_{pei} = \frac{MV_{pembpli}}{100} \times (RAB_{pei} + NI_{pepli}) + KF_{pembli} ,$$

kde

$MV_{pembpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti, stanovená podle bodu 4.2 Metodiky cenové regulace

KF_{pembli} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu,

DOT_{pei} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací vstupujících do RAB, stanovený vztahem

$$DOT_{pei} = -\frac{RF_{pei}}{100} \times RAB_{pedotpli} - O_{pedotpli} + KF_{pedoti} ,$$

kde

RF_{pei} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.9 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f), Metodiky cenové regulace,

$RAB_{pedotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržných investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{pedotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{pedoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací,

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.

(10.2) 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, stanovená Úřadem,

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 části třinácté bodu (13.6),

$RPME2_{peoi}$ [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.

(10.3) Roční platba za rezervovanou kapacitu přenosové sítě *k-tého* odběratele $RPRK_{(PS-VVN)ki}$ v Kč je vypočtena regulačním vztahem

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

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

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

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.

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.

ČÁST JEDENÁCTÁ: Postup stanovení ceny za systémové služby

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance.

(11) Cena za systémové služby

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

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

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

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

kde

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

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

kde

t [-] je letopočet roku 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 produktivity 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 ČSÚ 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 poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ČSÚ 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 30.06. roku $i-1$,

PS_{ssi-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnávání 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 dlouhodobého vyrovnávání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby provozovatele přenosové soustavy před začátkem regulačního období,

V případě, kdy dojde k jednorázovému vyřazení nákladů, které budou kompenzovány jiným způsobem, bude komponenta dlouhodobého vyrovnání nákladů upravena takovým způsobem, aby tyto vyřazené náklady v budoucnu již neovlivňovaly hodnotu povolených nákladů.

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

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

kde

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

KF_{ssoi} [Kč] je korekční faktor odpisů, stanovený jako rozdíl mezi skutečně dosaženou a plánovanou hodnotou odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.7),

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

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

kde

Z_{ssro} [Kč] je povolený zisk za činnost poskytování systémových služeb, konstantní pro celé regulační období, stanovený Úřadem na základě fixní hodnoty zisku,

Z_{ssBi-2} [Kč] je motivační složka zisku pro činnost poskytování systémových služeb, přiznaná na základě splnění podmínek stanovených v bodu 14.1.1 Metodiky cenové regulace,

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

PNC_{psi} [Kč] je celková hodnota plánovaných nákladů na nákup služeb výkonové rovnováhy pro regulovaný rok vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

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 dle § 26 odst. 6 energetického zákona,

KF_{ssi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$ vypočtený podle části třinácté bodu (13.8),

RMESS_{1i} [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.

ČÁST DVANÁCTÁ: Postup stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance.

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

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.

(12) Cena zajišťování distribuce elektřiny

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

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

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

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

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

$PN_{dxevi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

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

kde

t [-] je letopočet roku regulačního období,

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

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

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

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

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

kde

p_{delMt} [-] 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 ČSÚ 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 poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ČSÚ 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 30.06. roku $i-1$,

PS_{dxei-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnávání nákladů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách stanovena vztahem

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

kde

$k_{dxeNi-1}$ [-] váha jednotlivých napěťových hladin komponenty dlouhodobého vyrovnávání nákladů 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 komponenty dlouhodobého vyrovnávání 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 dlouhodobého vyrovnávání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby provozovatele distribuční soustavy před začátkem VI. regulačního období,

V případě, kdy dojde k jednorázovému vyřazení nákladů, které budou kompenzovány jiným způsobem, bude komponenta dlouhodobého vyrovnání nákladů upravena takovým způsobem, aby tyto vyřazené náklady v budoucnu již neovlivňovaly hodnotu povolených nákladů.

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, stanovena vztahem

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

kde

O_{dxepli} [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok i , stanovena vztahem

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

kde

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

$O_{dexempli}$ [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 ,

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 části třinácté bodu (13.9),

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

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

kde

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

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

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

kde

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} - IA_{de2024} - MP_{de2024} + VM_{de2024} + O_{dem2024} - IA_{de2025} - MP_{de2025} + VM_{de2025} + O_{dem2025} + \sum_{t=L-1}^{L+i-2} \Delta RAB_{deskt-2} + \Delta RAB_{depli-1} + \Delta RAB_{depli} ,$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená jako plánovaná hodnota RAB pro regulovaný rok 2025.

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

IA_{de2024} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy v roce 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

MP_{de2024} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

VM_{de2024} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

$O_{dem2024}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

IA_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy v roce 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

MP_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

VM_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

$O_{dem2025}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

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

IA_{de2024} [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

MP_{de2024} [Kč] je očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

VM_{de2024} [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$O_{dem2024}$ [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

IA_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

MP_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

VM_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$O_{dem2025}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

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

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

kde

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

$MP_{desk-t-2}$ [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $t-2$,

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

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

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

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

kde

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

$MP_{depli-1}$ [Kč] očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $i-1$,

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

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

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

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

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 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 ,

Pokud dojde z důvodů meziroční změny alokace společného majetku do majetku sloužícího k regulovaným činnostem ke změně ZHA mezi roky $i-2$ a $i-3$, mohou být tyto změny po posouzení Úřadem v hodnotě RAB zohledněny. V případě, kdy společnost nevykáže podle vyhlášky o regulačním výkaznictví společný majetek, nebude možné takovéto meziroční změny ZHA uplatnit.

NI_{dexpli} [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,

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

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napětových hladinách, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou zisku z regulační báze aktiv v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.11),

KF_{dxeni} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napětových hladinách, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou zisku z nedokončených investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.12),

F_{dxi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napětových hladinách, stanovená Úřadem pro rok i ,

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

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

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

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napětové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.13) stanovený za rok $i-2$,

KF_{dxehi} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napětové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.13) obsahující korekci za rok $i-3$ a starší roky,

$KF_{dxeosti}$ [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k příslušné napětové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.14),

$KF_{dxePpSi}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napětové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.15),

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

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

kde

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

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

kde

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

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

každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times (DQ_u - HHNP_{i-2}) \text{ pro } HHNP_{i-2} > DQ_u > DQ_{maxi-2}$$

,

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times (DQ_u - DHNP_{i-2}) \text{ pro } DHNP_{i-2} < DQ_u < DQ_{mini-2} ,$$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_u \leq DQ_{maxi-2} ,$$

$$Q_{de1,2i} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_u \geq DQ_{mini-2} ,$$

$$Q_{de1,2i} = 0 \text{ pro } DHNP_{i-2} \geq DQ_u \geq HHNP_{i-2} ,$$

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} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok $i-2$, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

DQ_{mini-2} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok $i-2$, do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

$HHNP_{i-2}$, $DHNP_{i-2}$ [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] jsou horní a dolní hranice neutrálního pásma pro rok $i-2$, v jejichž rozmezí se bonus ani penále pro ukazatel kvality neuplatňují,

DQ_u [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] 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 a 215 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice stanovená vztahem

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

kde

$DQ_{kat213i-2}$ [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] 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 a č. 215 dle 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 a 215 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

$DQ_{kat213i-3}$ [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] 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 a č. 215 dle 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 a 215 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_v [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je průměrná hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality za přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle 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} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-2$, přičemž pro výpočet Q_{de1i} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-2$ vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky 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 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_{i-3} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-3$, přičemž pro výpočet Q_{dei} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-3$ vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice a pro výpočet Q_{dezi} je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-3$ vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

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

$$DQ_{maxi-2} = STQ_{i-2} - q_{max} ,$$

$$DQ_{mini-2} = STQ_{i-2} + q_{max} ,$$

$$HHNP_{i-2} = STQ_{i-2} - q_{NP} ,$$

$$DHNP_{i-2} = STQ_{i-2} + q_{NP} ,$$

kde

STQ_{i-2} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je hodnota požadované úrovně ukazatele kvality pro rok $i-2$, přičemž pro výpočet Q_{dei} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, a pro výpočet Q_{dezi} je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

q_{max} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je číslo vyjadřující vzdálenost limitní hodnoty ukazatele kvality od požadované hodnoty v roce 2025, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu/penále za dosaženou kvalitu,

q_{NP} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je číslo vyjadřující vzdálenost horní a dolní hranice neutrálního pásma od požadované hodnoty v roce 2025,

MB_{dxei} [Kč] je motivační bonus provozovatele distribuční soustavy zohledňující plnění motivačního programu, stanovený vztahem

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

kde

$$MB_{dei} = \frac{MV_{dembpli}}{100} \times (RAB_{dei} + NI_{depli}) + KF_{dembli} ,$$

kde

$MV_{dembpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti, stanovená podle bodu 5.3 Metodiky cenové regulace,

KF_{dembli} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu,

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

jednotlivých napětových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$,

DOT_{dxei} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací vstupujících do RAB, stanovený vztahem

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

kde

$$DOT_{dei} = -\frac{RF_{dei}}{100} \times RAB_{dedotpli} - O_{dedotpli} + KF_{dedoti},$$

kde

RF_{dei} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená dle bodu 3.2.9 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f), Metodiky cenové regulace,

$RAB_{dedotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{dedotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{dedoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací,

IF_{dxei} [Kč] je investiční faktor provozovatele distribuční soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje distribuční soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji, stanovený postupem podle bodu 3.1.8 Metodiky cenové regulace,

$RK_{KZxei-2}$ [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 pokrytí spotřeby v areálu výroby) pro napětovou 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 napětové hladiny VVN a VN na nižší napětovou 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_{TRVNei} , TE_{TRVNei} [MWh] jsou roční množství elektřiny transformovaná z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

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

(12.2) 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 vztahu

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

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 Úřadem na základě zkušeností a hodnot stanovených pro IV. RO.

(12.3) Jednotková cena za použití sítě na napěťových hladinách s_{dxepzi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

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

kde

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

$$PRN_{dxei} = CE_{dei} \times (PZT_{dxei}) + N_{dxeTVSi} + KF_{dxepsi},$$

kde

CE_{dei} [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

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

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

kde

k_{zdxei} [%] je povolená míra celkových ztrát v x -té napěťové hladině distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená 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 nezaplatněné cenou za použití sítě vzhledem k vlivu umístění měření),

$N_{dxeTVSi}$ [Kč] plánované náklady na pořízení elektřiny pro technologické účely provozovatele distribuční soustavy vykázané dle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

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, který zahrnuje i opravu korekčního faktoru za použití distribučních sítí v roce $i-3$ po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny odběrných míst s neprůběhovým měřením, stanovený podle části třinácté bodu (13.16),

$RDME2_{xi}$ [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 nezaplatněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

(12.4) 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

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

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

$$s_{dNNei} = \frac{UPV_{dNNei}}{RDME_{KZNNei}} + s_{dNNePsi},$$

kde

RME_{KZxi} [MWh] je plánované množství elektřiny odebírané zákazníky na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok.

(12.5) 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 sítě distribuční soustavy na dané napěťové hladině v Kč/MWh.

(12.6) Cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítě distribuční soustavy v Kč/MWh na napěťové hladině VVN jsou stanoveny regulačními vztahy

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

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

(12.7) Cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítě distribuční soustavy v Kč/MWh na napěťové hladině VN jsou stanoveny regulačními vztahy

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

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

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 části desáté,

$RRK_{(PS-VVN)ei}$ [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle části desáté,

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 $i-1$,

$RK_{KZVVNei-2}$, $RK_{KZVVNei}$ [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 části desáté,

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

(12.8) Průměrná cena jednotkového množství elektřiny za použití sítě na napěťové hladině NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

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

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.

(12.9) Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině VVN v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

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

(12.10) Jednosložková průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové hladině VN v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

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

kde

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

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

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

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 provozy v zahraničí napojenými na elektrizační soustavu České republiky.

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenou za přenos elektřiny. Přetoky mezi sítěmi VN a NN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenami zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy. Při stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny jsou tyto náklady a výnosy za rezervovanou kapacitu na přetoky elektřiny započítávány do ceny za rezervovanou kapacitu, náklady a výnosy za použití sítí na přetoky elektřiny jsou započítány do ceny za použití sítí.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč 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 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 2 desetinná místa.

Konečná cena za použití sítě distribuční soustavy v Kč/MWh nebo konečná cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

ČÁST TRINÁCTÁ: Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 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).

(13) Korekční faktory v elektroenergetice jsou stanoveny následovně:

Korekční faktory za přenos elektřiny

(13.1) 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

a) pokud

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

platí, že

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

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

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

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 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 stanovena 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 stanovena 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,

b) 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 $i \geq 3$.

(13.2) 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_{peplt-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,

ΔRAB_{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 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 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,

a) 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

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

b) pokud

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

platí že

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

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

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

c) 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 $i \geq 3$.

(13.3) 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 Úřadem v roce $i-2$,

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

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

- a) 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 výměru 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 předpisu¹⁰ vztahující se k managementu jaloviny,
- b) korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny podle písmene a) je přičítán k upraveným povoleným výnosům provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.

(13.5) Korekční faktor ostatních výnosů KF_{peosti}

- a) 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 $i-2$ a $i-1$ a součtu účetní hodnoty účtu časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele přenosové soustavy k 31. 12. 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 $V1_{pepi-2}$ za rok $i-2$, v případě, kdy je jeho hodnota záporná,
- b) korekční faktor ostatních výnosů podle písmene a) je vynásoben hodnotou -1 a následně přičítán k upraveným povoleným výnosům provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.

¹⁰

Vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, v platném znění.

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

- a)** korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy **KF_{pepsi}** je dán součinem časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot **PRIBOR** + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtem
- 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,
 - 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,
 - salda nákladů a výnosů (kompenzace a příspěvku) na ztráty ze zúčtování ITC mechanismu, a to včetně provozních nákladů souvisejících se zúčtováním ITC mechanismu,
- b)** korekční faktor za použití přenosové sítě podle písmene a) je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

Korekční faktory za systémové služby

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

O_{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 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 $i-1$.

(13.8) 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 (služby výkonové rovnováhy 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) Úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce $i-2$,
- i) 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 Úřadem pro regulovaný rok.

Korekční faktor za distribuci elektřiny

(13.9) 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

a) 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 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 Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

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

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

b) 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_{dexi-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 $i-2$.

(13.10) 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 společností 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_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2,

MP_{depl-2} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok t-2,

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

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

(13.11) 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

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

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

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

a) pokud

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

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

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

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

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

b) pokud

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

platí, že

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

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

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

c) v ostatních případech platí, že

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

Korekční faktor zisku posledního roku regulačního období bude z důvodu změny metodiky v následujícím regulačním období stanoven jako součin hodnoty vyjadřující korekci rozdílu skutečné a plánované změny hodnoty RAB v roce t-2 a míry výnosnosti roku i-2 s příslušnou časovou hodnotou peněz za roky i-2 a i-1.

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

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

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

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

kde

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

MP_{deskt-2} [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok t-2,

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

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

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

kde

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 společností schválená Úřadem pro rok t-2,

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

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

a) pokud

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

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

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

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

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

b) pokud

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

platí, že

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

$$KF_{dezPRiBi} = -0,05 \times \Delta RAB_{deskt-2} \times \frac{RAB_{deskt-2} - RAB_{deplt-2}}{\Delta RAB_{deskt-2} - \Delta RAB_{deplt-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRiBi-2)}{100} \times \frac{(100 + PRiBi-1)}{100},$$

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

c) v ostatních případech

$$KF_{dezi} = (RAB_{deskt-2} - RAB_{deplt-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRiBi-2)}{100} \times \frac{(100 + PRiBi-1)}{100}$$

pro $i \geq 3$.

(13.12) 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 $i \geq 3$.

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

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 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 Úřadem v roce $i-2$.

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

- a) pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napětových hladinách a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napětové 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 napětových hladinách VVN a VN, z tržeb za jednosložkovou cenu za službu sítě na napětových hladinách VVN a VN od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití sítě distribuční soustavy a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napětové 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 napětové hladině NN stanovených Úřadem pro rok i-2, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy; při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napětových hladin pro rok i-2 jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napětovými hladinami; do výpočtových výnosů na jednotlivých napětových 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 napětových 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 výměru 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,
- b) z výpočtových výnosů na jednotlivých napětových hladinách stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napětové hladině VVN odečteny platby za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervovanou kapacitu na napětových hladinách VVN a VN,
- c) celkové kontrolní výnosy za všechny napětové hladiny jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napětových hladinách,
- d) korekční faktor za činnost distribuce elektřiny KF_{dei-2} se stanoví jako rozdíl mezi Úřadem stanovenými upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce i-2,

Korekční faktor za distribuci elektřiny podle písmene d) je rozdělen v poměru velikosti rozdílu upravených povolených výnosů jednotlivých napětových hladin stanovených Úřadem pro rok i-2 a kontrolních výnosů jednotlivých napětových hladin podle písmene b) 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 napětových hladin pro regulovaný rok.

Následně 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 zákazníků připojeným na napětové 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.

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

- a) 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,
- b) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy podle je vynásoben hodnotou -1 a následně přičítán k povoleným výnosům napěťových hladin pro regulovaný rok.

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

- a) 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
 - 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,
 - případných výnosů vyplývajících z jiného právního předpisu¹⁰ vztahujících se k managementu jaloviny,
- b) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy podle písmene a) je vynásoben hodnotou -1 a následně přičítán k povoleným výnosům napěťových hladin pro regulovaný rok v rozdělení podle poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých hladinách k celkovým povoleným výnosům pro regulovaný rok.

(13.16) 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 písmene a) a kontrolních výnosů za použití sítí provozovatele distribuční soustavy, vypočtených postupem podle písmene b):

- a) výpočtové náklady jsou pro účely výpočtu korekčního faktoru určeny z ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené 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 sítě přenosové soustavy a dále náklady na cenu za použití sítě sousedních distribučních soustav,

- b) kontrolní výnosy za použití sítě jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítě o korekční faktor za použití sítě za rok $i-4$; skutečné výnosy za použití sítě provozovatele distribuční soustavy se stanoví jako součet součinů cen za použití sítě a množství elektřiny odebrané z distribuční soustavy účastníky trhu s elektřinou na jednotlivých napěťových hladinách vykázaného pro rok $i-2$; skutečné výnosy za použití sítě obsahují i výnosy za použití sítě sousedních distribučních soustav a další výnosy provozovatele distribuční soustavy související s krytím nákladů na ztráty a souvisejících nákladů v distribuční soustavě,
- c) 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 .

Následně 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 nepřiběhovým měřením, bude množství elektřiny odebrané zákazníky připojenými na hladině NN nahrazeno množstvím elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaným zákazníkům 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 vstupující 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 sítě 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.

ČÁST ČTRNÁCTÁ: Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance.

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

(14) Ceny za činnosti operátora trhu

(14.1) 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

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

kde

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

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

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

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

kde

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

X_{otzu} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnosti operátora trhu souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená 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 (kód J62-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 ČSÚ 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 ČSÚ v tabulce CEN06B3 „Indexy cen tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J63-Informační služby, K65-Pojištění, zajištění a penzijní financování, kromě povinného sociálního zabezpečení, M69-Právní a účetnické služby, M74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, N78-Služby v oblasti zaměstnání a N82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání 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 komponenty dlouhodobého vyrovnání 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 koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, jedná se poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby regulovaného subjektu pro VI. regulační období;

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 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 části patnácté bodu (15.1),

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 Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzui} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle části patnácté bodu (15.2),

$V_{otzupli}$ [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. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok, v případě, že byla k 31. 12. u operátora trhu registrována všechna odběrná místa; pokud nebyla k 31. 12. u operátora trhu registrována všechna odběrná místa, může být počet odběrných míst stanoven na základě údajů vyplývajících z regulačních výkazů.

DOT_{otzui} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku souvisejícím s činností zúčtování odchylek, stanovený vztahem

$$DOT_{otzui} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otzudotpli} - O_{otzudotpli} + KF_{otzudoti}$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená dle 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

$DOT_{otzudotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{otzudotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

$KF_{otzudoti}$ [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026,

(14.2) 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

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

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 produktivity pro činnosti související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t*, stanovena podle bodu (14.1),

N_{otorplsi-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání 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

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

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

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

kde

$k_{otorplsi}$ [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky VI. regulačního období roven 0,5 nebo 0,25 dle volby regulovaného subjektu před začátkem VI. regulačního období,

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 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 části patnácté bodu (15.3),

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

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

kde

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

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace

$V_{otorpli}$ [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 dle § 20a odst. 4 písm. i) energetického zákona 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 Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otori} [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle části patnácté bodu (15.4),

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

MB_{otori} [Kč] je motivační bonus výnosnosti, stanovený podle principů v bodě 10.6 Metodiky cenové regulace určený vztahem

$$MB_{otori} = \frac{MV_{otormbpli}}{100} \times (ZK_{oti-2} \times 0,7) + KF_{otormbi},$$

kde

MV_{otormbpli} [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačních programů stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace, zaokrouhlená na 2 desetinná místa, stanovená vztahem

$$MV_{otormbpli} = MV_{otormp1pli} + MV_{otormp2pli} + MV_{otormp3pli},$$

kde

MV_{otormpxpli} [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačního programu č. *x* (kde *x* označuje číslo programu= 1,2,3,) stanovená základě vztahu:

$$MV_{otormpxpli} = \frac{KPI_{otormpxpli}}{100} \times \frac{k_{otormpxpli}}{100} \times MV_{otormp},$$

kde

KPI_{otormpxpli} [%] je plánovaná procentuální hodnota dosažení motivačního programu č. *x* stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace pro programy, nabývá vzhledem k dosažení plánovaných parametrů následujících hodnot:

x=1 (10.6.1 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = 100 % pokud plánovaná hodnota parametru je pro regulovaný rok *i* rovna nebo vyšší než hodnota 0,9 × referenční stanovená hodnota, jinak 0 %,

x=2 (10.6.2. - Podpora obchodování na krátkodobých trzích s cílem zlepšení obchodního bilancování) = 100 % pokud plánovaná hodnota parametru je rovna nebo vyšší než referenční hodnota roku 2025, jinak 0 %,

x=3 (10.6.3. - Podpora robustnosti, spolehlivosti fungování a zabezpečení centrálního informačního systému OTE) = 100 % pokud bude plánovaná hodnota ukazatele plněna v rozsahu definovaného ukazatele, jinak 0 %

k_{otormpxpli} [%] je procentuální hodnota váhy motivačního programu č. *x* (kde *x* označuje číslo programu= 1,2,3) stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace, pro programy nabývá následujících hodnot:

x=1 (10.6.1 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = 25 %

x=2 (10.6.2 - Podpora obchodování na krátkodobých trzích s cílem zlepšení obchodního bilancování) = 25 %

x=3 (10.6.3 - Podpora robustnosti, spolehlivosti fungování a zabezpečení centrálního informačního systému OTE) = 50 %

MV_{otormp} [%] je procentuální hodnota maximální výše přiznaného bonusu motivačního programu stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace,

$KF_{otormbi}$ [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu,

DOT_{otori} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku související s činností organizace trhu, stanovený vztahem

$$DOT_{otori} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otordotpli} - O_{otordotpli} + KF_{otordoti},$$

kde

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

$DOT_{otordotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{otordotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

$KF_{otordoti}$ [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026.

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

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

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

$$UPV_{otpozi} = PV_{otpozi} + F_{otpozi} + KF_{otpozi} + KD_{otpozi} + DOT_{otpozi},$$

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

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

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 produktivity pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovena podle bodu (14.1),

N_{otpozplsi-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání 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

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

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

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

kotpozpli [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnaní nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky VI. regulačního období roven 0,5 nebo 0,25 dle volby regulovaného subjektu před začátkem VI. regulačního období,

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

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

kde

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 Úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{otpozoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle části patnácté bodu (15.5),

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 Úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{otpozi} [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle části patnácté bodu (15.6),

KD_{otpozi} [Kč] je kompenzace daňového efektu z neuznané části úroků z půjček u operátora trhu, který vzniká při financování podpory podporovaných zdrojů z úroků z půjček od propojených osob, pokud není možné na základě zákona o podporovaných zdrojích energie zahrnout daňovou povinnost z neuznané části úroků z půjček od spojených osob do skutečně vynaložených nákladů operátora trhu, v případě žádosti operátora trhu bude kompenzována i hodnota za V. regulační období.

DOT_{otpozi} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku související s činností výplaty a administrace podpory z podporovaných zdrojů, stanovený vztahem

$$DOT_{otpozi} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otpozdotpli} - O_{otpozdotpli} + KF_{otpozdoti} ,$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená dle 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9.písm. f) Metodiky cenové regulace,

DOT_{otpozdotpli} [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

O_{otpozdotpli} [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{otpozdoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků v České republice odebírajících elektřinu podle údajů k 31.12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok, v případě, že byla k 31.12. u operátora trhu registrována všechna odběrná místa; pokud nebyla k 31.12. 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.

ČÁST PATNÁCTÁ: Stanovení korekčních faktorů za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 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 ostatních činností).

(15) Korekční faktory za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

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

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

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 činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

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

$PRIB_{i-2}$ [%] 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 $i-1$.

(15.2) 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 $i-2$,

$V_{otzusi-2}$ [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 položky „Ostatní provozní výnosy“. 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.

(15.3) 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 $i-2$.

(15.4) 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_{otori-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

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

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

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

$PV_{otpozi-2}$ [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

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

kde

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

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

$F_{otpozi-2}$ [Kč] je 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.

ČÁST ŠESTNÁCTÁ: Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026 -2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance.

(16) 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

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

kde

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

N_{pvzij} [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

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

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 Úřadem,

c_i [Kč/MWh] je předpokládaná průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce i , stanovená Úřadem na základě průměru čtvrt 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 čtvrt hodinových cen za dobu, kdy dochází k nejvyššímu osvitu území České republiky. Pro stanovení cen silové elektřiny pro výrobní elektřiny z ostatních druhů obnovitelných zdrojů se vychází z veškerých čtvrt 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 předpokládána průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce i stanovena jiným způsobem,

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

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

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

kde

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

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

kde

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

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

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

kde

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

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

$C_{podchis}$ [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky *s-tého* druhu obnovitelného zdroje, stanovená Úřadem,

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

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

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

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 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 Úřadem,

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 Úřadem,

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

PME_{Diq} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z *q-té* kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovené 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 předpis¹¹,

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 původu¹²,

KF_{otzbei} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny, tepla a biometanu stanovený podle části sedmnácté tohoto cenového výměru,

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 usnesením vlády,

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

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

V případě, že není dotace ze státního rozpočtu rozdělena na napěťové hladiny, je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v Kč/MW/měsíc 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*.

V případě, že je dotace ze státního rozpočtu rozdělena na napěťové hladiny, probíhá výpočet zvlášť pro napěťové hladiny tak, aby byla dodržena plánovaná alokace dotace na napěťové hladiny.

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

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

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.

ČÁST SEDMNÁCTÁ: 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 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 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.

(17) Korekční faktor za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

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

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

kde

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

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

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

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

kde

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

$PME_{pvskhj-2}$ [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 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 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 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 $i-2$,

$P_{otezi-2}$ [Kč] je vratka přebytku prostředků do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹³,

$N_{osski-2}$ [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 předpisu¹¹ v roce $i-2$,

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

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

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 usnesením vlády,

$V_{osski-2}$ [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 předpis¹⁴ 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

¹³ Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.

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

vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹³. 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.

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

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance (dále také jen „Metodika cenové regulace“).

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

(18) 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

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

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 činnost operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

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 produktivity související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t*,

N_{otrplsi-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání 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 koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, jedná se poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby regulovaného subjektu pro VI. regulační období,

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 části devatenácté bodu (19.1),

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 části devatenácté bodu (19.2),

$N_{otrACERi}$ [Kč] jsou náklady související s poplatkem agentury ACER 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 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií pro rok i stanovené vztahem

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

kde

$N_{otrACERpli}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem agentury ACER 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 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií pro rok i ,

$KF_{otrACERi}$ [Kč] je korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem agentury ACER 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 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií pro rok i stanovený podle části devatenácté bodu (19.3),

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

DOT_{otri} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích, stanovený vztahem

$$DOT_{otri} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otrdotpli} - O_{otrdotpli} + KF_{otrdoti},$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená dle 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9. písm. f) Metodiky cenové regulace,

DOT_{otrdotpli} [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržných investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

O_{otrdotpli} [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{otrdoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026.

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.

ČÁST DEVATENÁCTÁ: 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 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 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 ostatních činností).

(19) Korekční faktory za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(19.1) 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 $i-1$.

(19.2) 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*.

(19.3) Korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře ACER 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 ACER 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 ACER 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 zaokrouhlena na celé Kč.

ČÁST DVACÁTÁ: Postup stanovení ceny dodavatele poslední instance

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance (dále také jen „Metodika cenové regulace“).

(20) 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. Maximální cena stálého měsíčního platu se stanoví jako vážený průměr z benchmarku uplatňovaných stálých měsíčních platů aktuálně nabízených veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny obchodníků s elektřinou, kteří rovněž zajišťují činnost dodavatele poslední instance. Váhou produktu ve váženém průměru je počet odběrných míst dodavatele zveřejněný na webových stránkách operátora trhu s elektřinou za září roku $i-1$. V případě že dodavatel aktuálně nabízí více veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny je vstupem do výpočtu váženého průměru za tohoto dodavatele hodnota aritmetického průměru cen stálého měsíčního platu za jednotlivé aktuálně nabízené veřejné tržní produkty na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny.

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

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

kde

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

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

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

kde

DT_h [Kč/MWh] je cena elektřiny dosažená na denním trhu s elektřinou v obchodní čtvrt hodině h . Cena dosažená na denním trhu s elektřinou pro danou obchodní čtvrt 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 čtvrt hodinových hodnot relativně teplotně přepočteného typového diagramu dodávky,

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

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

$C_{DPIvsOR}$ [Kč/MWh] je maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání elektřiny stanovená vztahem

$$C_{DPIvsOR} = C_{DPIvsORbm} + C_{DPIvsORo} + C_{DPIvsORkr} ,$$

kde

$C_{DPIvsORbm}$ [Kč/MWh] se stanoví jako vážený průměr z benchmarku uplatňovaných přírážek nad rámec základní ceny energie aktuálně nabízených veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny obchodníků s elektřinou, kteří rovněž zajišťují činnost dodavatele poslední instance. Váhou produktu ve váženém průměru je počet odběrných míst dodavatele zveřejněný na webových stránkách operátora trhu s elektřinou za září roku $i-1$. V případě že dodavatel aktuálně nabízí více veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny je vstupem do výpočtu váženého průměru za tohoto dodavatele hodnota aritmetického průměru přírážek nad rámec nákladů ceny energie za jednotlivé aktuálně nabízené veřejné tržní produkty na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny.

$C_{DPIvsORo}$ [Kč/MWh] se stanoví jako 1,65násobek systémového jednotkového vícenákladu na odchylku za použití dat roční zprávy OTE a veřejných dat ČEPS u hodnot zatížení elektrizační soustavy za období září $i-2$ až srpen roku $i-1$. V případě přechodu datového zdroje z hodinových na čtvrt hodinové hodnoty bude pro odpovídající část datového zdroje volen náhradní postup, kdy budou simulovány čtvrt hodinové ceny denního trhu použitím hodinových cen. Hodnota násobku byla stanovena analýzou dostupných historických bilančních dat obchodníků s elektřinou, kteří zajišťovali činnost dodavatele poslední instance, a to rozdílem průměrného vícenákladu na odchylku zákazníka kterému dodávali elektřinu jako dodavatel poslední instance a vícenákladu na odchylku zákazníka, kterému dodávali elektřinu jako smluvní dodavatel. Hodnota vyjadřuje vážený průměr dodavatelů poslední instance, pro které byla potřebná data dostupná.

$C_{DPIvsORkr}$ [Kč/MWh] byla stanovena analýzou dostupných historických dat obchodníků s elektřinou, kteří zajišťovali činnost dodavatele poslední instance, a to rozdílem průměrného vícenákladu na kreditní riziko zákazníka kterému dodávali elektřinu jako dodavatel poslední instance a vícenákladu na kreditní riziko zákazníka, kterému dodávali elektřinu jako smluvní dodavatel, v hodnotě 30,36 Kč/MWh jako hodnoty vyjadřující vážený průměr dodavatelů poslední instance, pro které byla potřebná data dostupná.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Konečné ceny v Kč/odběrné místo/měsíc a v Kč/MWh jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.

ČÁST DVACÁTÁ PRVNÍ: Postup stanovení ceny za činnost datového centra

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026-2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum (dále také jen „EDC“), pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance.

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

(21) Stanovení ceny za činnost datového centra

Cena za EDC c_{EDCi} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vztahem

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

kde

index **EDC** značí elektroenergetické datové centrum,

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{EDCi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy EDC pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{EDCi} = PV_{EDCi} + KF_{EDCi} - V_{EDCpli} + MB_{EDCi} + DOT_{EDCi} ,$$

kde

PV_{EDCi} [Kč] jsou povolené výnosy EDC pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

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

kde

PN_{EDCi} [Kč] jsou povolené náklady EDC pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{EDCi} = N_{EDCpli} + KF_{EDCni} ,$$

kde

N_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC stanovená Úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{EDCni} [Kč] je korekční faktor nákladů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými náklady ekonomicky oprávněnými náklady v roce *i-2*, stanovený postupem podle části dvacáté druhé bodu (22.1),

O_{EDCi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok *i*, stanovená vztahem

$$O_{EDCi} = O_{EDCpli} + KF_{EDCoi} ,$$

kde

O_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC včetně odpisů majetku pořízeného z dotace dle principů v bodě 11.2.2 Metodiky cenové regulace, stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCoi} [Kč] je korekční faktor odpisů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně časového rozlišení majetku pořízeného formou dotace dle principů v bodě 11.2.2, stanovený postupem podle části dvacáté druhé bodu (22.2),

Z_{EDCi} [Kč] je povolený zisk EDC pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$Z_{EDCi} = Z_{EDCpli} + KF_{EDCzi},$$

kde

Z_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$Z_{EDCpli} = ZK_{EDCpli} \times \frac{MV_{EDCi}}{100},$$

kde

ZK_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota základního kapitálu EDC pro regulovaný rok i ,

MV_{EDCi} [%] je míra výnosnosti pro činnost EDC stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace,

KF_{EDCzi} [Kč] je korekční faktor zisku EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou povoleného zisku v roce $i-2$, stanovený postupem podle části dvacáté druhé bodu (22.3),

KF_{EDCi} [Kč] je korekční faktor za činnost EDC stanovený postupem části dvacáté druhé bodu (22.4),

V_{EDCpli} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností EDC v regulovaném roce i ,

MB_{EDCi} [Kč] je motivační bonus výnosnosti, stanovený podle principů v bodě 11.4 Metodiky cenové regulace určený vztahem

$$MB_{EDCi} = \frac{MV_{EDCmbpli}}{100} \times (ZK_{EDCi-2} \times 0,7) + KF_{EDCmbi},$$

kde

$MV_{EDCmbpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačních programů stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace, zaokrouhlená na 2 desetinná místa, stanovená vztahem

$$MV_{EDCmbpli} = MV_{EDCmp1pli} + MV_{EDCmp2pli},$$

kde

$MV_{EDCmpxpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačního programu č. x (kde x označuje číslo programu= 1,2, kdy v roce 2026 je pouze program jeden a až od roku 2027 jsou definovány dva programy) stanovená vztahem

$$MV_{EDCmpxpli} = \frac{KPI_{EDCmpxpli}}{100} \times \frac{k_{EDCmpxpli}}{100} \times MV_{EDCmbpli} ,$$

kde

$KPI_{EDCmpxi}$ [%] je plánovaná procentuální hodnota dosažení motivačního programu stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace, pro programy nabývá vzhledem k dosažení plánovaných parametrů následujících hodnot:

$x=1$ (11.4.1 - Kybernetická bezpečnost) = 100 % pokud kdy plánovaná hodnota parametru je pro regulovaný rok i rovna nebo vyšší než hodnota 1,00, jinak 0 %,

$x=2$ (11.4.2 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = 100 % pokud dosažená hodnota dle bodu 11.4.2 Metodiky cenové regulace vyhodnocena rovna nebo vyšší než $0,9 \times$ referenční hodnota, jinak 0 %,

$k_{EDCmpxi}$ [%] je procentuální hodnota váhy motivačního programu stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace, pro programy nabývá vzhledem k dosažení plánovaných parametrů následujících hodnot:

$x=1$ (11.4.1. – Kybernetická bezpečnost) = 100 % v roce 2026, od roku 2027 váha 50 % při zavedení druhého motivačního schématu viz bod 11.4.2 Metodiky cenové regulace,

$x=2$ (11.4.2 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = až od roku 2027 váha 50 %,

$MV_{EDCmpxi}$ [%] je procentuální hodnota maximální výše přiznaného bonusu motivačního programu stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace,

KF_{EDCmbi} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu ,

DOT_{EDCi} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku související s činností zúčtování odchylek, stanovený vztahem

$$DOT_{EDCi} = \frac{MV_{EDCi} - RF_{EDCi}}{100} \times DOT_{EDCdotpli} - O_{EDCdotpli} + KF_{EDCdoti} ,$$

kde

MV_{EDCi} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 3.2.4 Metodiky cenové regulace,

RF_{EDCi} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená dle bodu 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9. písm. f) Metodiky cenové regulace,

$DOT_{EDCdotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{EDCdot{i}}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

$KF_{EDCdot{i}}$ [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31.12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Konečná cena za činnost EDC v Kč/odběrné místo/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

ČÁST DVACÁTÁ DRUHÁ: Stanovení korekčních faktorů za činnost datového centra

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 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.

(22) Korekční faktory elektroenergetického datového centra (dále také jen „EDC“)

(22.1) Korekční faktor nákladů EDC

Korekční faktor nákladů EDC KF_{EDCni} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCni} = (N_{EDCski-2} - N_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (DN_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$N_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

$N_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

DN_{EDCski} [Kč] je skutečná hodnota dotace využité na krytí provozních nákladů EDC v regulovaném 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 $i-1$.

(22.2) Korekční faktor odpisů EDC

Korekční faktor odpisů EDC KF_{EDCoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCoi} = (O_{EDCski-2} - O_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (CR_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$O_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC sloužícího pro výkon licencované činnosti pro regulovaný rok $i-2$,

$CR_{EDCski-2}$ [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku EDC, která koriguje výši odpisů z již obdržené dotace ve výši $1/6$ z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů pouze v případě snížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace.

(22.3) Korekční faktor zisku EDC

Korekční faktor zisku EDC KF_{EDCzi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCzi} = (Z_{EDCski-2} - Z_{EDCpli-2} - Z_{EDCdi}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} + (MZ_{EDCzi-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100}$$

kde

$Z_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok $i-2$ stanovená vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{MV_{EDCi-2}}{100},$$

kde

$MZ_{EDCzi-2}$ [Kč] je motivační složka zisku EDC z dotací roku $i-2$, stanovená vztahem

$$MZ_{EDCzi} = (DN_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100} + (DI_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100},$$

kde

$DN_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota obdržené dotace využitá na krytí provozních nákladů v roce $i-2$,

$DI_{EDCski-2}$ [Kč] je zůstatková hodnota dotace v roce $i-2$ využitá na krytí investičních výdajů ve výši obdržené dotace snížené o součet ročních hodnot časového rozlišení majetku z obdržené dotace $CR_{EDCski-2}$ stanovená vztahem

$$DI_{EDCski-2} = DI_{EDC} - \sum_{i=0}^6 CR_{EDCski-2} ,$$

kde

DI_{EDC} [Kč] je přiznaná hodnota dotace využitá na krytí investičních výdajů,

$CR_{EDCski-2}$ [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku z obdržené dotace ve výši 1/6 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů s ročním posunem, v prvním roce zahrnutí efektu dotace výpočet motivační složky zisku zahrnuje celkovou hodnotu obdržené dotace pro krytí investičních výdajů a hodnota $CR_{EDCski-2}$ je nulová, v následujících letech je hodnota dotace rovnoměrně snižována o 1/6 až do jejího odepsání,

MV_{EDCi-2} [%] je míra výnosnosti v roce $i-2$,

k_{di-2} [%] jsou náklady cizího kapitálu z parametrů pro stanovení MV_{EDCi-2} pro příslušné regulační období před zdaněním.

V případě vyplacení dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 bude skutečná hodnota povoleného zisku za rok 2024 nebo 2025 stanovena vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{\frac{R_f}{100}}{\left(1 - \frac{T}{100}\right)} ,$$

kde

ZK_{EDCi-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu EDC k 31. 12. roku $i-2$,

R_f [%] je bezriziková výnosová míra,

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

$Z_{EDCpli-2}$ [Kč] je hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok $i-2$,

Z_{EDCdi} [Kč] je zpětná korekce skutečné hodnoty povoleného zisku EDC na základě vyplacené dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 v případě posunutí výplaty dividendy za termín odevzdání regulačních výkazů.

(22.4) Korekční faktor za činnost EDC

Korekční faktor za činnost EDC KF_{EDCi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCi} = (PV_{EDCi-2} + KF_{EDCi-2} - V_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} ,$$

kde

PV_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené výnosy EDC pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

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

kde

PN_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené náklady EDC pro regulovaný rok $i-2$,

O_{EDCi-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok $i-2$,

Z_{EDCi-2} [Kč] je povolený zisk EDC pro regulovaný rok $i-2$,

F_{EDCi-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující např. aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření EDC, v roce $i-2$,

KF_{EDCi-2} [Kč] je korekční faktor EDC stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

$V_{EDCski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnost EDC 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 výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

ČÁST DVACÁTÁ TŘETÍ: Struktura souhrnné informace o dodaných službách výkonové rovnováhy v záporném směru

Datum	Čas	Časová zóna	EAN distribuční soustavy	EAN pro odběr elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů pro ukládání elektřiny, kteří dodali služby výkonové rovnováhy (SVR) v záporném směru			
				EANo1	EANo2	...	EANon
				Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					
..	...	...					
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST					

Souhrnná informace o dodaných službách výkonové rovnováhy v záporném směru je předávána v datovém formátu .CSV.

ČÁST DVACÁTÁ ČTVRTÁ: Struktura souhrnné informace o celkovém výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutém zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny a souhrnné informace odebíraných výkonech zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou

Datum	Čas	Časová zóna	EAN LDS	Souhrnná sjednaná rezervovaná kapacita zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou [kW] ¹⁾	Celkový výkon dodaných SVR v záporném směru poskytnutý zákazníkům, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny podle bodu (4.32) cenového výměru [kW] ³⁾	EAN pro odběr elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou		
				EANo1		...	EANon	
				Sjednaná rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾		Sjednaná rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾	Sjednaná rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾	
				Odebraný výkon [kW]		Odebraný výkon [kW]	Odebraný výkon [kW]	
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
..	...	...						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						

Poznámky:

- 1) Souhrnná sjednaná rezervovaná kapacita zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je stanovena jako součet hodnot sjednaných rezervovaných kapacit u jednotlivých EAN zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou uvedených v tabulce.
- 2) Souhrnný odebíraný výkon k odečtení při zúčtování je stanoven jako součet odebíraných výkonů jednotlivých EAN zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou uvedených v tabulce, ke kterým je přičten celkový výkon dodaných SVR v záporném směru poskytnutý zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny podle bodu (4.32) cenového výměru uvedený v tabulce.
- 3) Do celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě provozovatel lokální distribuční soustavy nezahrne předávací místa zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, která nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.
- 4) Údaje o sjednané rezervované kapacitě zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou jsou uvedeny pouze v případě splnění podmínky, že hodnota sjednané měsíční rezervované kapacity provozovatelem lokální distribuční soustavy u provozovatele nadřazené distribuční soustavy je minimálně ve výši 0,8 násobku součtu rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

Souhrnná informace o celkovém výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutém zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny a o odebíraných výkonech zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je předávána v datovém formátu .CSV.

ČÁST DVACÁTÁ PÁTÁ: Závěrečná ustanovení

(25.1) Zrušovací ustanovení

Cenový výměr č. 3/2025, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny se zrušuje.

(25.2) Účinnost

Cenový výměr nabývá účinnosti 1. ledna 2026.

Odůvodnění

Působnost k cenové regulaci

Podle § 18e zákona o cenách Energetický regulační úřad reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy.

Postup stanovení ceny za související služby a ostatní regulované ceny

Energetický regulační úřad v případě stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru postupuje podle § 19a energetického zákona, který mimo jiné v odstavci 1 ukládá Energetickému regulačnímu úřadu postupovat při regulaci ceny za související služby v elektroenergetice transparentním a předvídatelným způsobem v souladu s metodikou cenové regulace tak, aby regulované ceny nezvýhodňovaly bezdůvodně určité účastníky trhu na úkor jiných účastníků trhu a pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti a oprávněné náklady na zvyšování energetické účinnosti při výstavbě a provozu přenosové soustavy, přepravní soustavy a distribučních soustav. Obdobně ukládá Energetickému regulačnímu úřadu § 19a odst. 5 energetického zákona způsob stanovení postupu pro tvorbu ceny dodavatele poslední instance tak, aby ceny tímto postupem stanovené pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění činnosti dodávky poslední instance, dále odpisy a přiměřený zisk. Při regulaci ostatních cen postupuje Energetický regulační úřad podle § 19a odst. 6 energetického zákona tak, aby stanovené ceny byly alespoň nákladové.

Pro stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru tedy Energetický regulační úřad postupuje v souladu s Metodikou cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro elektroenergetické datové centrum, povinně vykupující a dodavatele poslední instance, která byla schválena dne 27. února 2025 a před schválením veřejně konzultována podle § 17e energetického zákona. Pravidla uvedená v této Metodice cenové regulace určují způsob

stanovení upravených povolených výnosů a proměnných nákladů jednotlivých regulovaných subjektů.

Ceny uvedené v tomto cenovém výměru vychází z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů jednotlivých regulovaných subjektů, které byly stanoveny na základě parametrů cenové regulace podle § 19c energetického zákona.

Přenos elektřiny

Cena za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy

Cena za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy pokrývá především povolené náklady, odpisy a zisk provozovatele přenosové soustavy. Meziroční nárůst ceny je způsobený zejména nárůstem zisku provozovatele přenosové soustavy, který souvisí s mimořádně vysokou plánovanou hodnotou aktivovaných investic v roce 2026 ve výši 13,6 mld. Kč, s nárůstem hodnoty míry výnosnosti a zavedením nového prvku v regulaci, kterým je motivační bonus provozovatele přenosové soustavy. Zavedení motivačního bonusu vede k novým investicím zajišťujícím především robustnost soustavy, která podpoří připravenost na připojení nových zdrojů, elektrifikaci průmyslu i posílení mezinárodního propojení. Meziroční nárůst ceny za rezervovanou kapacitu činí 20 %.

Pro zajištění řádného fungování principu sjednávání rezervované kapacity je v případě překročení hodnoty rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem hrazena cena za překročení rezervované kapacity ve výši 1,5násobku ceny za rezervovanou kapacitu. Z hrazení ceny za překročení rezervované kapacity jsou v opodstatněných důvodech definovány výjimky, kdy jde například o překročení v souvislosti s aktivací služeb výkonové rovnováhy v záporném směru, které bylo na úrovni přenosu elektřiny zavedeno nově z důvodu jednotného přístupu s obdobným konceptem na úrovni distribuce elektřiny.

Cena za použití sítí přenosové soustavy

Cena za použití sítí přenosové soustavy pokrývá především náklady na technické ztráty elektřiny v přenosové soustavě. Výrazný nárůst ceny za použití sítí na více než dvojnásobek ceny pro rok 2025 je způsobený velmi nízkou cenou za použití sítí pro rok 2025, ve které byl zahrnutý výrazný záporný korekční faktor předchozích let. Do ceny se také promítá téměř 19% nárůst ceny silové elektřiny pro krytí ztrát. Důvodem je především zvýšení cenové hladiny denního trhu s elektřinou tvořící hlavní nákladovou položku na krytí technických ztrát v rámci přenosu elektřiny.

Cena za systémové služby

Cena za systémové služby odráží zejména náklady provozovatele přenosové soustavy na zajištění služeb výkonové rovnováhy a ostatní náklady související se zajištěním rovnováhy mezi výrobou a spotřebou elektrické energie v reálném čase.

Pro zajištění stability ceny za systémové služby Energetický regulační úřad využil ustanovení opatření v souladu s bodem 2.7 Metodiky cenové regulace, kterým je rozkládání korekčních faktorů. Z důvodů výrazného nárůstu nákladů na zajištění služeb výkonové rovnováhy v předchozích letech došlo k výraznému nárůstu korekčních faktorů, jejichž dopad do ceny za systémové služby pro zákazníky je postupně eliminován. Cena za systémové služby meziročně klesá o 3,9 %.

Výchozí parametry cenové regulace byly provozovateli přenosové soustavy v souladu s § 19c energetického zákona oznámeny 15. září 2025, Energetický regulační úřad neobdržel žádné připomínky.

Distribuce elektřiny

Cena za rezervovanou kapacitu

Cena za rezervovanou kapacitu distribuční soustavy pokrývá především povolené náklady, odpisy a zisk provozovatelů distribučních soustav a náklady na rezervovanou kapacitu přenosové soustavy.

Meziroční nárůst celkových upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy ČEZ Distribuce, a.s., o 4,9 % je způsobený mírným nárůstem hodnot všech základních parametrů související s investiční aktivitou, nárůstem hodnoty míry výnosnosti i motivačním bonusem směřujícím např. k podpoře robustnosti soustavy nebo implementaci chytrého měření. Vyšší nárůst je tlumen zápornými korekčními faktory z roku 2024. Do ceny za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy se dále promítá 20% nárůst ceny za rezervovanou kapacitu nadřazené přenosové soustavy. Cena za roční rezervovanou kapacitu na hladině velmi vysokého napětí meziročně roste o 7,2 % a na hladině vysokého napětí o 6,4 %.

V případě provozovatele distribuční soustavy EG.D, s.r.o., je meziroční nárůst celkových upravených povolených výnosů o 6,9 % způsobený především 10% nárůstem zisku provozovatele distribuční soustavy který souvisí se zvýšenou plánovanou hodnotou aktivovaných investic v roce 2026 a zároveň s nárůstem hodnoty míry výnosnosti. Vliv parametru motivační bonus, který by za standardní situace hodnotu upravených povolených výnosů zvyšoval byl omezen jednak zápornými korekčními faktory a současně odložením části plánovaného motivačního bonusu do následujících let formou záporného faktoru trhu. Do ceny za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy se dále promítá 20% nárůst ceny za rezervovanou kapacitu nadřazené přenosové soustavy. Cena za roční rezervovanou kapacitu na hladině velmi vysokého napětí meziročně roste o 15,7 % a na napěťové hladině vysokého napětí o 12,9 %.

Celkový nárůst upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy PREdistribuce, a.s., o 5,2 % je opět způsobený především nárůstem zisku provozovatele distribuční soustavy který souvisí se zvýšenou plánovanou hodnotou aktivovaných investic v roce 2026 a zároveň s nárůstem hodnoty míry výnosnosti. Souhrn záporných korekčních faktorů působí proti vlivu zavedeného parametru motivační bonus, jehož část byla zároveň odložena formou záporného faktoru trhu. Do ceny za rezervovanou kapacitu provozovatele

distribuční soustavy se dále promítá 20% nárůst ceny za rezervovanou kapacitu nadřazené přenosové soustavy. Cena za roční rezervovanou kapacitu na hladině velmi vysokého napětí meziročně roste o 15,6 % a na hladině vysokého napětí o 12,4 %.

Upravené povolené výnosy provozovatele distribuční soustavy UCED Chomutov, s.r.o., i přes růst parametru zisku meziročně klesají o 8,4 % zejména vlivem záporných korekčních faktorů. Z důvodů zajištění stability cen byl výrazný záporný korekční faktor, který snižuje upravené povolené výnosy, částečně odložený do dalších let. Proti poklesu upravených povolených výnosů působí 20% nárůst ceny za rezervovanou kapacitu nadřazené přenosové soustavy. Cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťové hladině vysokého napětí meziročně klesá o 3,1 %.

Společnost SV servisní, s.r.o., provozuje lokální distribuční soustavu v režimu individuální ceny, kdy se na společnost vztahují příslušné povinnosti podle Metodiky cenové regulace. Upravené povolené výnosy provozovatele distribuční soustavy SV servisní s.r.o., při zachování úrovně zisku meziročně klesají o 21,0 % zejména vlivem nižších korekčních faktorů, nižších povolených nákladů a odpisů. V meziročním nárůstu ceny za roční rezervovanou kapacitu na hladině vysokého napětí o 4,9 % se promítá nárůst ceny za rezervovanou kapacitu u nadřazené distribuční soustavy EG.D, s.r.o.

Pro zajištění řádného fungování principu sjednávání rezervované kapacity je v případě překročení hodnoty rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem hrazena cena za překročení rezervované kapacity ve výši 1,5násobku ceny za měsíční rezervovanou kapacitu. Z hrazení ceny za překročení rezervované kapacity jsou v opodstatněných důvodech definovány výjimky, kdy se pak mimo jiné jedná i o výjimky u překročení rezervované kapacity sjednané provozovatelem lokální distribuční soustavy a způsobené případy, kdy byla výjimka aktivována u odběratelů připojených do této lokální distribuční soustavy. Nově pak byly v cenovém výměru upřesněny informace o způsobech předání podkladů pro vyúčtování ceny za překročení rezervované kapacity v těchto situacích mezi dotčenými účastníky trhu.

Vzhledem k tomu, že cenu za rezervovanou kapacitu nehradí někteří provozovatelé zařízení pro ukládání elektřiny, u kterých se však tato skutečnost ukáže až po skončení zúčtovacího období, byla do cenového výměru rovněž nově doplněna odpovídající úleva z platby pro provozovatele lokální distribuční soustavy, do které by byl takový odběratel připojen. S ohledem na optimalizaci sjednávání výše rezervované kapacity provozovatelem distribuční soustavy je toto osvobození z platby limitováno koeficientem 0,8, který rámcově odpovídá obvyklému podílu mezi dlouhodobě sjednávanými kapacitními požadavky provozovatelů lokálních distribučních soustav s požadavky k nim připojených zákazníků.

Cena za překročení rezervovaného výkonu

Cena za překročení rezervovaného výkonu je obdobně jako cena za překročení rezervovaného příkonu stanovena jako čtyřnásobek průměrné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu. Pro hladinu NN, pro kterou není cena za rezervovanou kapacitu stanovena, se jedná o čtyřnásobek ceny stanovené podílem stálých nákladů na napěťové hladině NN.

Cena za použití sítí

Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy pokrývá především náklady na technické ztráty elektřiny v distribuční soustavě a náklady na použití sítí přenosové soustavy. Nejvýznamnější vliv na výši nákladů má proto cena silové elektřiny pro krytí ztrát, která pro provozovatele distribučních soustav meziročně mírně klesá o přibližně 4,6–5,6 % především díky poklesu dlouhodobých produktů elektřiny.

Ceny za použití sítí provozovatele ČEZ Distribuce, a. s., jsou významně ovlivněny celkovým záporným korekčním faktorem z minulých let, kdy byly skutečné ztráty především na hladině NN nižší než plánované. Téměř celá hodnota korekčního faktoru je alokována na hladinu NN. Celkové ztráty v distribuční soustavě ani distribuované množství na jednotlivých hladinách se meziročně výrazně nemění, cena silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě mírně klesá. Nejvýrazněji působí na konečnou cenu nárůst ceny za použití sítí nadřazené přenosové soustavy, na více než dvojnásobnou hodnotu. Tím jsou převáženy uvedené pozitivní vlivy a v konečném důsledku je meziroční nárůst ceny na napěťové hladině VVN o 54 % a na napěťové hladině VN o 22 %.

Nárůst ceny za použití sítí nadřazené přenosové soustavy, na více než dvojnásobnou hodnotu a obdobný způsob alokace záporného korekčního faktoru za použití sítí provozovatele EG.D, s.r.o., převážně na hladinu NN způsobí meziroční nárůst ceny na hladině VVN o 20 % a na hladině VN o 23 %. Celkové ztráty v distribuční soustavě ani distribuované množství na jednotlivých hladinách se meziročně výrazně nemění.

Na ceny za použití sítí provozovatele soustavy PREdistribuce, a.s., má opět vliv zejména nárůst ceny za použití sítí nadřazené přenosové soustavy, na více než dvojnásobnou hodnotu, kladný korekční faktor za použití sítí a nárůst celkových ztrát o více než 20 % oproti plánovaným hodnotám z předchozích let, které byly po zpětném vyhodnocení příliš nízké. Uvedené vlivy způsobí nárůst ceny na hladině VVN na více než dvojnásobek a na hladině VN o 92 %. Dalším z důvodů takto výrazných nárůstů je porovnávání s mimořádně nízkou cenou pro rok 2025.

V případě provozovatele UCED Chomutov, s.r.o., je distribuce realizována pouze na napěťové hladině VN, kde cena za použití sítí roste o 170 %. Tento výrazný nárůst je způsobený nárůstem ceny za použití sítí nadřazené přenosové soustavy, na více než dvojnásobnou hodnotu, změnou metodiky a přesunem nákladů na technologickou vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy z upravených povolených výnosů do proměnných nákladů, na jejichž základě se stanovuje tato cena.

Cena za použití sítí SV servisní, s.r.o., roste na hladině VN o 16,7 %. Tento nárůst je způsobený především korekčním faktorem z roku 2024.

Parametry cenové regulace byly provozovatelům distribučních soustav v souladu s § 19c energetického zákona a v souladu s Metodikou cenové regulace oznámeny 15. září 2025.

Provozovatel soustavy EG.D, s.r.o., zaslal nesouhlasné stanovisko k přístupu Energetického regulačního úřadu k parametru odpisů v případě přecenění společnosti. Podle názoru tohoto provozovatele soustavy má parametr odpisů odrážet přeceněnou účetní hodnotu odpisů

společnosti. Energetický regulační úřad postupuje při stanovení regulovaných cen v souladu s §19a energetického zákona podle Metodiky cenové regulace, ve které je uvedeno, že „*Přecenění majetku regulovaných společností, které nebylo do zveřejnění této Metodiky cenové regulace zahrnuto v regulovaných cenách, nebude zohledněno v hodnotě RAB a odpisů.*“. Ceny v tomto cenovém výměru tak nezohledňují hodnoty vzešlé z přecenění majetku při rozdělení společnosti EG.D, a.s. Energetický regulační úřad pak postupuje v souladu se všemi právními předpisy, a to nejen v souladu s § 19a energetického zákona, ale i v souladu s nadřazenou právní úpravou, tedy Nařízením (EU) 2019/943 o vnitřním trhu s elektřinou, kde článek 18 odst. 1 uvádí: „*Poplatky účtované provozovateli sítí za přístup k sítím, včetně poplatků za připojení k sítím, využití sítí a případně poplatků za posílení sítí s tím související, musí být přiměřené nákladům, být transparentní, brát v úvahu potřebu bezpečnosti a flexibility sítě a odrážet skutečné náklady, pokud odpovídají nákladům efektivního a strukturně porovnatelného provozovatele sítě, a musí se uplatňovat nediskriminačním způsobem.*“

V případě použití hodnot naznačených provozovatelem soustavy EG.D, s.r.o., v připomínce k parametru odpisů by u tohoto regulovaného subjektu došlo k úhradě nákladů, které nebyly nově vynaloženy tímto držitelem licence (nejde o krytí skutečně vynaložených prostředků na investice, ale pouze o změnu účetní hodnoty). Nešlo by tedy o náklad efektivního a srovnatelného provozovatele distribuční soustavy (zahrnutí těchto nákladů by znamenalo, že dvě identické společnosti, lišící se jen tím, zda došlo k přeměně a přecenění, by měly různou výši regulovaných cen, což je diskriminační a neodráží efektivitu). A uvedené by odporovalo principu přiměřenosti a transparentnosti (odběratelé by v ceně zajišťování distribuce elektřiny platili za něco, co reálně neovlivnilo kvalitu nebo rozsah služby).

Ke stanovení hodnot popisovaných provozovatelem soustavy EG.D, s.r.o., v připomínce k parametru odpisů byla navíc použita metoda diskontovaných peněžních toků, což je regulačně problematické ve více rovinách. Tato metoda nesleduje pouze povolené výnosy z regulačně uznaného RAB, ale pracuje i s dalšími výnosy, které následně při ocenění hodnotu aktiv ovlivní. Pokud by se nová hodnota aktiv použila k novému nastavení RAB v regulaci, obdržel by regulovaný subjekt takové výnosy dvakrát (jednou standardně a podruhé přes odpisy z RAB). Bez zapracování těchto dalších výnosů by metoda diskontovaných peněžních toků generovala takové ocenění aktiv společnosti, které odpovídá platnému regulačnímu nastavení RAB použitého Energetickým regulačním úřadem (za předpokladu diskontní sazby na úrovni WACC, což je míra výnosnosti regulační báze aktiv).

V samotném – provozovatelem soustavy EG.D, s.r.o., v připomínce k parametru odpisů uváděném – ocenění je pak pracováno s některými nesprávnými předpoklady, které nebyly naplněny. Zejména se v posudku uvádí předpoklad specifického navyšování RAB ze strany Energetického regulačního úřadu na úroveň inflačně zhodnocených aktiv, ke kterému nedochází, čímž byl chybně navýšen očekávaný regulační RAB v roce 2026 o 19 mld. Kč a následně RAB dále navyšován až do 2035 o cca 3 až 5 mld. Kč ročně. Zohlednění historických nákladů inflace do RAB přitom Energetický regulační úřad akceptovat nemůže, neboť by docházelo k jejich principiální dvojí úhradě. Nominální schéma výnosnosti používané v ČR hradí náklady na inflaci k roku jejich vzniku. Tyto náklady inflace jsou hrazeny způsobem, jakým je v principu požadují uhradit obecně investoři v tržním prostředí, kdy jsou hrazeny v

zisku a jsou promítnuty do hodnoty regulačního parametru WACC a nikoliv RAB. Dle provedených analýz se pak ukazuje, že současné nominální schéma hradí regulovanému subjektu dlouhodobě vyšší náklady inflace, než jaké skutečně za uplynulé období u jím vynaložených investičních prostředků vznikly, a to i po zahrnutí období mimořádné tržní situace (analýza se týkala období 2010 až 2024).

Energetický regulační úřad tak použil odpisy i RAB při výpočtu ceny zajišťování distribuce elektřiny na rok 2026 u daného regulovaného subjektu v souladu s právními předpisy a platnou Metodikou cenové regulace, která je garantem transparentního výkonu regulace.

Další připomínka se týká rozložení plánovaného motivačního bonusu. Jedná se o opatření realizované v souladu s bodem 2.7 Metodiky cenové regulace. Dále Energetický regulační úřad obdržel připomínky k řešení změny způsobu zahrnutí nákladů na technologickou vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy od provozovatele ČEZ Distribuce, a. s., a EG.D., s.r.o., a PREdistribuce, a.s., které akceptoval, neboť se jedná o změny v souladu s rámcem Metodiky cenové regulace.

Jednosložková cena za službu sítí

Jednosložková cena za službu sítí provozovatele distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN je určena především pro odběrná místa s velmi malým využitím kapacity do 600 hodin za rok. Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc je přepočtená na odebrané množství v MWh a navýšená o cenu za použití sítí.

Cena silové elektřiny pro vyhodnocení ceny za nedodržení účinníku

Cena silové elektřiny pro vyhodnocení ceny za nedodržení účinníku je stanovena pro jednotlivá vymezená území provozovatelů distribučních soustav ve výši ceny silové elektřiny pro krytí ztrát.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie byla stanovena na základě usnesení vlády České republiky ze dne 24. září 2025 č. 710, o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2026. Z důvodu specifikace prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace po napěťových hladinách byla složka ceny stanovena v odlišné výši pro hladinu NN a pro hladiny VVN a VN. Energetický regulační úřad očekává, že ještě v roce 2025 dojde ke změně uvedeného usnesení vlády a tím i ke změně výše složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro rok 2026.

Při výpočtu korekčního faktoru operátora trhu související s podporou elektřiny, tepla a biometanu za rok 2024 byla zohledněna dotace z prostředků státního rozpočtu ve výši 14 918 358 993 Kč, tedy ve výši stanovené usnesením vlády č. 604 ze dne 20. srpna 2025, které mění původní částku stanovenou usnesením vlády č. 973 ze dne 13. 12. 2023. Samotný korekční faktor za rok 2024 pak byl při výpočtu složky ceny odložen až na rok 2027, kde bude saldován s odpovídajícím korekčním faktorem za rok 2025.

Nesíťová infrastruktura

Parametry cenové regulace v oblasti nesíťové infrastruktury byly operátorovi trhu v souladu s §19c energetického zákona oznámeny 28. srpna 2025 a Elektroenergetickému datovému centru později dne 2. října 2025 vzhledem ke zpracování aktualizace regulačních výkazů ze strany EDC.

Cena za provoz nesíťové infrastruktury

Cena za provoz nesíťové infrastruktury je prostým součtem následujících cen a poplatků:

- ceny za činnosti operátora trhu, kterou tvoří cena za činnosti související se zúčtováním odchylek a cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů,
- ceny za činnost datového centra a
- poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu.

Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek

Od roku 2026 dochází spolu se změnou Metodiky cenové regulace ke změně postupu stanovení této ceny, kdy regulovaná položka povoleného zisku operátora trhu je celá zahrnuta pouze v rámci činnosti organizace trhu, což působí na meziroční pokles této ceny.

Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů

Aktualizace parametrů dle Metodiky cenové regulace pro VI. regulační období s účinností od roku 2026 a zohlednění rostoucích povolených nákladů, odpisů a dalších parametrů cenové regulace společnosti OTE, a.s. náležejících činnosti administrace podpory z podporovaných zdrojů vyvolává meziroční nárůst této ceny.

Cena za činnost datového centra

Vzhledem k rozvoji elektroenergetického trhu a s tím činností společnosti Elektroenergetického datového centra, a.s., jako je agregace flexibility pro služby výkonové rovnováhy nebo vyhodnocení akumulace je v ceně reflektován především nárůst plánovaných nákladů.

Poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu

V době vydání tohoto cenového výměru je aktuální výše poplatku stanovena nařízením vlády nařízením vlády č. 392/2015 Sb., o stanovení sazby poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu, ve znění pozdějších předpisů. V odvětví elektroenergetiky je v době vydání tohoto cenového výměru výše poplatku stanovena na 4,00 Kč/odběrné místo/měsíc.

Ostatní regulované ceny

Regulované ceny za ostatní činnosti operátora trhu jsou:

Cena za registraci subjektu zúčtování

Cena za činnost zúčtování

Cena za poskytování skutečných hodnot a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu účastníkům trhu s elektřinou

Výše uvedené ceny respektují fixní povahu nákladů operátora trhu a nedochází k meziroční změně těchto cen.

Cena za činnost organizace trhu

Od roku 2026 dochází spolu se změnou Metodiky cenové regulace ke změně postupu stanovení této ceny, kdy regulovaná položka povoleného zisku operátora trhu je celá zahrnuta v ceně za činnost organizace trhu, což působí na její nárůst.

Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích

Vzhledem k očekávanému vyššímu počtu platících subjektů na trhu dochází i přes nárůst povolených nákladů (především navýšení poplatku Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER)) a odpisů, ke snížení ceny.

Vyrovňovací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby

Vyrovňovací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů je stanovena pro jednotlivá vymezená území provozovatelů distribučních soustav ve výši ceny silové elektřiny pro krytí ztrát.

Jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování

Jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování odpovídá průměrné odhadované ceně dodávky na hladině NN.

Cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen pro účely stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky, cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené váženým průměrem cen krátkodobého trhu ve vyhodnocovacím intervalu a ceny α a β , usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu

Tyto ceny v návaznosti na vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou mírní rizika extrémních výkyvů cen a současně poskytují dotčeným účastníkům trhu (výrobcům, obchodníkům/SZ, provozovateli přenosové soustavy) určitou cenovou stabilitu a jistotu v období transformace elektroenergetiky. U těchto cen nedochází k meziročním změnám.

Cena dodavatele poslední instance

Ceny dodavatele poslední instance jsou stanoveny podle pravidel uvedených v Metodice cenové regulace. Ceny dodavatele poslední instance vychází z aktuálních cen elektřiny na trhu. Dodavatel poslední instance nemá možnost nakupovat elektřinu pro zákazníky s předstihem,

protože nemá informace o tom, v jakém časovém období a kolika zákazníkům bude muset dodávku poslední instance zajistit. Podle § 19a odst. 5 energetického zákona a postupem definovaným v Metodice cenové regulace je v cenovém výměru dále stanovena maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírůstků a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání elektřiny a maximální výše stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance. Základ cen dodavatele poslední instance stanovený benchmarkem vychází z veřejně dostupných ceníků účinných k 30. září 2025 – ČEZ Prodej, a.s., ceník „Elektřina SPOT“, E.ON Energie, a.s., ceník „Elektřina spot“.

Upravené povolené výnosy včetně nákladů na technické ztráty v soustavách

Elektroenergetika Upravené povolené výnosy včetně nákladů na technické ztráty v soustavách [tis. Kč]	
	2026
ČEZ Distribuce, a.s.	36 758 794
EG.D, s.r.o.	15 839 216
PREdistribuce, a.s.	6 645 272
ČEPS, a.s.	21 458 797
OTE, a.s. *)	355 184
Elektroenergetické datové centrum, a.s.	443 258
Celkem	81 500 521

*) Hodnoty pro operátora trhu v elektroenergetice obsahují údaje pouze za činnosti související se zúčtováním odchylek, činnost organizace trhu a činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů.

Zrušovací ustanovení

Předpokladem tohoto cenového výměru je, že se od jeho účinnosti (1. ledna 2026) zrušuje cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny.

Cenový výměr přesto neobsahuje zrušovací ustanovení k výše uvedenému cenovému rozhodnutí, neboť podle přechodných ustanovení zákona č. 265/2024 Sb., kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, se od 1. ledna 2025 cenová rozhodnutí o úředně stanovených cenách podle § 5 zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., která byla vydána přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., považují za cenové výměry podle zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., a tyto cenové výměry, nebudou-li zrušeny dříve, pozbydou účinnosti 31. 12. 2025. Zrušovací ustanovení je tak u výše uvedeného cenového rozhodnutí nadbytečné.

Transparentnost a předvídatelnost cenové regulace

Podle § 17 odst. 3 energetického zákona při výkonu působnosti postupuje Energetický regulační úřad tak, aby byla zajištěna transparentnost a předvídatelnost výkonu jeho pravomocí. Metodika cenové regulace, ze které ceny v tomto cenovém výměru vychází, byla konzultována v souladu s § 17e energetického zákona a zveřejněna dne 27. února 2025.

A i když podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námitky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů. Ve veřejném konzultačním procesu, který probíhal od 30. října do 13. listopadu 2025, Energetický regulační úřad obdržel 21 připomínek.

Energetický regulační úřad akceptoval nebo částečně akceptoval 15 připomínek, které se zejména týkaly způsobů a termínů vzájemného předávání podkladů k vyhodnocení platby za rezervovanou kapacitu a její překročení mezi účastníky trhu. Akceptována dále byla připomínka společnosti PREdistribuce, a.s., ke zohlednění nově zaslaných regulačních výkazů nebo k doplnění odůvodnění. Tyto připomínky Energetický regulační úřad zapracoval do cenového výměru.

Energetický regulační úřad neakceptoval připomínku, která požadovala zohlednění přecenění, které proběhlo při rozdělení společnosti EG.D, a.s., a při vzniku společnosti EG.D, s.r.o., v regulovaných cenách. Další neakceptované připomínky mířily k významným úpravám struktury cen za související službu v elektroenergetice, kde je nezbytné doplnit detailní analýzy a případně přijmout koncepční řešení spočívající v úpravách nejen cenového výměru, ale často i související legislativy, případně mířily k úpravě výše regulovaných cen nad rámec možností Energetického regulačního úřadu definovaných legislativou a Metodikou cenové regulace. Tyto připomínky Energetický regulační úřad neakceptoval, nicméně v některých případech došlo k rozšíření odůvodnění cenového výměru tak, aby byl např. detailněji popsán postoj Energetického regulačního úřadu v oblasti neuznání přeceněného majetku pro účely regulace.

Všechny obdržené připomínky, jejich úplné znění a jejich vypořádání je zveřejněno na webu Energetického regulačního úřadu.

Poučení

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.

předseda Energetického regulačního úřadu

Vladimír Černý

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 28.11.2025



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.gov.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

eru.gov.cz/erv