



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 00000-0/2026-ERU

V Jihlavě dne 00. dubna 2026

Informativní podoba cenového výměru 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, pro rok 2026 podle principů inovace tarifní struktury

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.

Informativní CV ITS pro rok 2026

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 rezervovaný příkon, maximální odebraný výkon a cena za použití sítě 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 rezervovaný příkon, maximální odebraný výkon a ceny za použití sítě 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) Ceny zajišťování přenosu elektřiny vztahené k hodnotám v předávacím místě⁴ jsou účtovány samostatně za každou napěťovou hladinu.

(2.2) Cena za rezervovaný příkon přenosové soustavy:

Provozovatel přenosové soustavy	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEPS, a.s.	95 450	11 417

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, za rezervovaný příkon v předávacím místě sjednaný ve smlouvě o připojení nebo stanovený postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁵ (dále jen „rezervovaný příkon v předávacím místě“).

(2.3) Cena za maximální odebraný výkon z přenosové soustavy:

Provozovatel přenosové soustavy	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEPS, a.s.	9 545	114 173

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny za maximální hodnotu čtvrt hodinových odebraných výkonů účastníkem trhu s elektřinou v jednom předávacím místě v daném kalendářním měsíci.

(2.4) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru se hodnoty odebraných výkonů z bodu (2.3) poníží o hodnoty výkonů dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách.

(2.5) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se hodnoty odebraných výkonů z bodu (2.3) poníží postupem podle části dvacáté třetí.

(2.6) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, se hodnoty odebraných výkonů z bodu (2.3) poníží postupem podle části dvacáté třetí.

(2.7) V každém předávacím místě je za zúčtovací období účtována vždy nižší ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2. Volba tarifu

⁴ Předávacím místem se obecně rozumí předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, nebo distribuční soustavy, pokud není v textu cenového výměru v konkrétním výslovně uvedené jinak

⁵ § 28a odst. 6 zákona o podporovaných zdrojích energie.

T1 nebo T2 je posuzována po všech dalších úpravách platby ceny za maximální odebraný výkon. Postup aplikace úprav platby ceny za maximální odebraný výkon je definován v části dvacáté třetí.

(2.8) Je-li poskytování služby přenosové soustavy započato v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li poskytování služby přenosové soustavy ukončeno v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon v poměru počtu dní, kdy byla služba přenosové soustavy v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(2.9) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon za jednotlivé části s rozdílnou výší rezervovaného příkonu odděleně, a to v poměru počtu dní jednotlivých částí k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Výpočet podle bodu (2.7) bude za každou část s rozdílnou výší rezervovaného příkonu stanoven zvlášť.

(2.10) Cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení

382 Kč/kW/měsíc.

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

(2.12) Cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁵ je rovna za každý kW překročení

382 Kč/kW/měsíc.

(2.13) 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 rezervovaného příkonu v předávacím místě maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem.

(2.14) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon v předávacím místě i rezervovaný příkon v místě připojení daného 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 daného předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu míst připojení.

(2.15) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v místě připojení nebo rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁵, účtuje se cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení nebo cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě zvlášť za jednotlivé části s rozdílnou výší rezervovaného příkonu, a to v poměru počtu dní jednotlivých částí k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

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

382 Kč/kW/měsíc.

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

(2.18) Pokud není z kapacitních důvodů možné sjednat rezervovaný příkon předávacího místa ve výši součtu rezervovaných příkonů jednotlivých míst připojení provozovatele regionální distribuční soustavy, neúčtuje se u jednotlivých míst připojení takového předávacího místa provozovatele regionální distribuční soustavy cena za překročení rezervovaného příkonu místa připojení a cena za překročení rezervovaného výkonu.

(2.19) Cena za použití sítě přenosové soustavy účtovaná provozovatelem přenosové soustavy ke každé MWh odebrané ze zařízení provozovatele přenosové soustavy v předávacím místě provozovatelem distribuční soustavy, zákazníkem, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo 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

58,32 Kč/MWh.

(2.20) Jednosložková cena za službu sítě provozovatele přenosové soustavy je:

2 793,55 Kč/MWh.

V případě, že zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodu (2.2), (2.3) a (2.19).

Informativní CV ITS pro rok 2020

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 připojená k této regionální distribuční soustavě, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(3.2) Cena za systémové služby podle bodu (3.1) se neúčtuje za odběr elektřiny pro krytí technologické vlastní spotřeby elektřiny⁶, 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.

⁶ § 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 zajišťování distribuce elektřiny vztažené k hodnotám v předávacím místě včetně předávacího místa ostrovního provozu v zahraničí jsou účtovány samostatně za každou napěťovou hladinu⁷. Napěťové hladiny od 1 kV do 52 kV včetně jsou pro účely stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny souhrnně označeny jako VN (vysoké napětí), napěťové hladiny od 53 kV do 110 kV včetně jsou pro účely stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny souhrnně označeny jako VVN (velmi vysoké napětí).

(4.2) Cena za rezervovaný příkon distribuční soustavy:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	96 862,00	11 586,00
	VN	190 133,00	22 743,00
EG.D, s.r.o.	VVN	87 770,00	10 499,00
	VN	181 386,00	21 697,00
PREdistribuce, a.s.	VVN	109 073,00	13 047,00
	VN	196 298,00	23 480,00
UCED Chomutov s.r.o.	VN	255 864,00	30 605,00
SV servisní, s.r.o.	VN	178 312,00	21 329,00

tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovateli ostrovního provozu v zahraničí za rezervovaný příkon v předávacím místě včetně předávacího místa ostrovního provozu v zahraničí sjednaný ve smlouvě o připojení nebo stanovený postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁵ (dále jen „rezervovaný příkon v předávacím místě“).

⁷ Samostatnými napěťovými hladinami jsou 3 kV, 5 kV, 5,25 kV, 6 kV, 6,3 kV, 10 kV, 10,5 kV, 21 kV, 22 kV, 35 kV, 38 kV a 110 kV.

(4.3) Cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	9 686,00	115 862,00
	VN	19 013,00	227 429,00
EG.D, s.r.o.	VVN	8 777,00	104 987,00
	VN	18 139,00	216 967,00
PREdistribuce, a.s.	VVN	10 907,00	130 470,00
	VN	19 630,00	234 804,00
UCED Chomutov s.r.o.	VN	25 586,00	306 054,00
SV servisní, s.r.o.	VN	17 831,00	213 290,00

tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovateli ostrovního provozu v zahraničí za maximální hodnotu čtvrt hodinových odebraných výkonů účastníkem trhu s elektřinou v jednom předávacím místě včetně předávacího místa ostrovního provozu v zahraničí z distribuční soustavy v daném kalendářním měsíci.

(4.4) V případě předávacích míst mezi nadřazenou distribuční soustavou a distribučními soustavami nebo odběrnými místy sloužícími k napájení soustavy vzájemně propojených elektrických vedení určených k napájení vozidel pomocí sběrače (napájení dopravních prostředků elektrické trakce) probíhá uplatňování ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon zvlášť za souhrn míst připojení z hlavních vedení a zvlášť za souhrn míst připojení ze záložních vedení, a to zvlášť pro každou hladinu velmi vysokého napětí a každou hladinu vysokého napětí.

(4.5) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, se hodnoty odebraných výkonů z bodu (4.3) poníží postupem podle části dvacáté třetí.

(4.6) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se hodnoty odebraných výkonů z bodu (4.3) poníží postupem podle části dvacáté třetí.

(4.7) Cena za rezervovaný příkon distribuční soustavy a cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy 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. V případě, že ostrovní provoz v zahraničí nemá ve smlouvě o připojení sjednanou hodnotu rezervovaného příkonu v předávacím místě ani hodnotu rezervovaného příkonu v místě připojení, účtuje provozovatel distribuční soustavy provozovateli ostrovního provozu v zahraničí cenu za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v tarifu T2, ustanovení bodu (4.8) se v tomto případě nepoužije.

(4.8) V každém předávacím místě je za zúčtovací období účtována vždy nižší ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2. Volba tarifu T1 nebo T2 je posuzována po všech dalších úpravách zpoplatnění ceny za maximální odebraný výkon s výjimkou bodu (4.7). Postup aplikace úprav platby ceny za maximální odebraný výkon je definován v části dvacáté třetí. Vyhodnocení volby tarifu T1 nebo tarifu T2 u provozovatelů lokálních distribučních soustav probíhá navíc na základě rezervovaného příkonu předávacího místa distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁵

(4.9) Je-li poskytování služby distribuční soustavy započato v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li poskytování služby distribuční soustavy ukončeno v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon v poměru počtu dní, kdy byla služba distribuční soustavy v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.10) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁵, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon za jednotlivé části s rozdílnou výší rezervovaného příkonu odděleně, a to v poměru počtu dní jednotlivých částí k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Výpočet podle bodu (4.8) bude za každou část s rozdílnou výší rezervovaného příkonu stanoven zvlášť.

(4.11) Cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení s výjimkou vzájemně připojených míst připojení mezi provozovateli regionálních distribučních soustav, je rovna za každý kW překročení

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení [Kč/kW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	387
	VN	761
EG.D, s.r.o.	VVN	351
	VN	726
PREdistribuce, a.s.	VVN	436
	VN	785
UCED Chomutov s.r.o.	VN	1023
SV servisní, s.r.o.	VN	713

(4.12) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v místě připojení provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu v místě připojení je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu v místě připojení maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem. 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.

(4.13) Cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě je rovna za každý kW překročení

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě [Kč/kW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	387
	VN	761
EG.D, s.r.o.	VVN	351
	VN	726
PREdistribuce, a.s.	VVN	436
	VN	785
UCED Chomutov s.r.o.	VN	1023
SV servisní, s.r.o.	VN	713

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

(4.15) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon v předávacím místě i rezervovaný příkon v místě připojení daného 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.

(4.16) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v místě připojení nebo rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie, účtuje se cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení nebo cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě zvlášť za jednotlivé části s rozdílnou výší rezervovaného příkonu, a to v poměru počtu dní jednotlivých částí k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.17) Cena za překročení rezervovaného výkonu pro místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení s výjimkou vzájemně připojených míst připojení mezi provozovateli regionálních distribučních soustav, je rovna za každý kW překročení

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za překročení rezervovaného výkonu [Kč/kW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	387
	VN	761
	NN	777
EG.D, s.r.o.	VVN	351
	VN	726
	NN	741
PREdistribuce, a.s.	VVN	436

	VN	785
	NN	801
UCED Chomutov s.r.o.	VN	1023
	NN	1044
SV servisní, s.r.o.	VN	713
	NN	728

(4.18) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu na napěťových hladinách VVN a VN provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného výkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného výkonu maximálním čtvrt hodinovým dodaným výkonem. Pokud není ve smlouvě o připojení sjednána hodnota rezervovaného výkonu, má se zato, že je sjednaná hodnota rezervovaného výkonu nulová.

(4.19) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu na hladině NN provádí provozovatel distribuční soustavy jednou za zúčtovací období. Cena za překročení rezervovaného výkonu je vztažena k maximálnímu čtvrt hodinovému dodanému výkonu do distribuční soustavy v každém kalendářním měsíci v rámci zúčtovacího období. Překročení rezervovaného výkonu na hladině NN se vyhodnocuje s přesností na W. Pokud není ve smlouvě o připojení sjednána hodnota rezervovaného výkonu, má se zato, že je sjednaná hodnota rezervovaného výkonu nulová

(4.20) U výroben 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.

(4.21) Je-li zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno k distribuční soustavě hlavním i záložním vedením a použití záložního vedení bylo vyvoláno pouze událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném předávacím místě službu distribuční soustavy, vyhodnocuje se platba ceny za maximální odebraný výkon pouze u předávacího místa hlavních vedení. V takovém případě je účtována cena za maximální odebraný výkon za větší z hodnot maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů z hlavního a záložního vedení. Pokud jsou hlavní a záložní vedení na jiné napěťové hladině a soudobý součet maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů ze soustavy záložními vedeními je vyšší než soudobý součet maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů hlavními vedeními, účtuje se soudobý součet maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů záložními vedeními za cenu za maximální odebraný výkon předávacího místa vyšší napěťové hladiny. Úctování ceny za rezervovaný výkon není připojením na záložní vedení dotčeno. V případě, že je na záložním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě, nebude v tomto případě účtována a bude za odebrané množství elektřiny ze záložního vedení účtována cena podle bodu (4.35). Hlavní a záložní vedení nelze využívat soudobě.

(4.22) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu⁸, 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 předpisu⁸, ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.

⁸ § 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.

(4.23) 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:

(4.23.1) 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

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

Takto upravené množství elektřiny podle bodu (4.23.1)(4.23.1) nebo (4.23.2) 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 maximálního čtvrt hodinového odebraného výkonu z distribuční soustavy.

(4.24) 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:

(4.24.1) 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

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

(4.25) Pokud chce zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny postupovat podle bodu (4.23.1) nebo (4.24.1), stanoví provozovatel distribuční soustavy časovou periodu pro stanovení transformačních ztrát, která může být:

(4.25.1) každá čtvrt hodina, nebo

(4.25.2) 12 měsíců.

Podle bodu (4.23.1) nebo (4.24.1) 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, výroby 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, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy lze podle bodu (4.25.1) 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, výroby 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, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy.

(4.26) Pokud rozhodne provozovatel distribuční soustavy o stanovení časové periody pro stanovení transformačních ztrát podle bodu (4.25.2), má provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném místě připojení odběrného místa, výroby 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 (4.23.2) nebo bodu (4.24.2) v případě, že jsou takto stanovené hodnoty ztrát vyšší než aktuálně stanovené. Ustanovení bodu (4.27) 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 (4.23.2) nebo bodu (4.24.2) 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 (4.23.2) nebo (4.24.2) musí provozovatel lokální distribuční soustavy zohlednit i ztráty činné energie ve své lokální distribuční soustavě.

(4.27) Pokud dojde k určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.23.1) nebo bodu (4.24.1), nelze již v budoucnu postupovat při určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.23.2) nebo bodu (4.24.2).

(4.28) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny se hodnoty odebraných výkonů z bodu (4.3) poníží o hodnoty výkonů dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrthodinách. 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. 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 sedmé.

(4.29) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon lokální distribuční soustavou z nadřazené distribuční soustavy při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnoceném provozovatelem přenosové soustavy se hodnoty odebraných výkonů z bodu (4.3) poníží o hodnoty výkonů dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny připojeným do lokální distribuční soustavy. Poskytnutí služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny připojeným v dané lokální distribuční soustavě prokáže nejpozději čtvrtý pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli nadřazené distribuční soustavy souhrnnou informací v rozsahu dle části dvacáté šesté. V případě, že je do lokální distribuční soustavy připojena jiná lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto jinou lokální distribuční soustavou.

(4.30) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon lokální distribuční soustavou z nadřazené distribuční soustavy při odběru elektřiny výrobcem elektřiny splňujícím podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z lokální distribuční soustavy se hodnoty odebraných výkonů z bodu (4.3) poníží o kladné hodnoty rozdílu odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny splňujících podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z lokální distribuční soustavy provedených dle bodu (4.6) a hodnoty čtvrt hodinových dodaných výkonů výrobcem elektřiny splňujících podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou do lokální distribuční soustavy v

jednotlivých čtvrtodinách. Provozovatel lokální distribuční soustavy předá nejpozději čtvrtý pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovateli nadřazené distribuční soustavy souhrnnou informaci v rozsahu dle části dvacáté šesté o výši hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny splňujících podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z lokální distribuční soustavy provedených dle bodu (4.6) a hodnot čtvrt hodinových dodaných výkonů výrobců elektřiny splňujících podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou do lokální distribuční soustavy. V případě, že je do lokální distribuční soustavy připojena jiná lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto jinou lokální distribuční soustavou.

(4.31) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon lokální distribuční soustavou z nadřazené distribuční soustavy v případě existence předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna do lokální distribuční soustavy, se hodnoty odebraných výkonů z bodu (4.3) poníží o nezaplatněné hodnoty odebraných čtvrt hodinových výkonů předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, provedených dle bodu (4.5). Provozovatel lokální distribuční soustavy předá nejpozději čtvrtý pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovateli nadřazené distribuční soustavy souhrnnou informaci v rozsahu dle části dvacáté šesté o absolutních hodnotách úprav odebraných čtvrt hodinových výkonů předávacích míst odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, provedených dle bodu (4.5), připojených do lokální distribuční soustavy. V případě, že je do lokální distribuční soustavy připojena jiná lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto jinou lokální distribuční soustavou.

(4.32) Hodnota rezervovaného příkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy je pro stanovení platby ceny za rezervovaný příkon stanovena jako:

(4.32.1) 60 % hodnoty rezervovaného příkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy v případě, že hodnota maximálního odebraného výkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy ve zúčtovacím období dosahuje hodnoty nižší než 60 % z hodnoty rezervovaného příkonu předávacího místa lokální distribuční soustavy, nebo jako

(4.32.2) Hodnota maximálního odebraného výkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy ve zúčtovacím období, pokud hodnota maximálního odebraného výkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy ve zúčtovacím období dosáhne hodnoty rovné nebo vyšší než 60 % z hodnoty rezervovaného příkonu předávacího místa lokální distribuční soustavy.

(4.33) Ceny podle bodu (4.35) a (4.36) 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 regionálními distribučními soustavami nebo lokálními distribučními soustavami nebo regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou nebo jejich souhrnu dohodnutému ve smlouvě o připojení. Ceny podle bodu (4.35) a (4.36) se dále vztahují na odběr provozovatele ostrovního provozu v zahraničí.

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

(4.35) 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	70,26
	VN	106,66
EG.D, s.r.o.	VVN	64,80
	VN	97,96
PREdistribuce, a.s.	VVN	63,54
	VN	84,62
UCED Chomutov s.r.o.	VN	98,04
SV servisní, s.r.o.	VN	123,73

(4.36) 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	2 845,96
	VN	5 555,18
EG.D, s. r. o.	VVN	2 579,98
	VN	5 295,85
PREdistribuce, a.s.	VVN	3 189,21
	VN	5 709,80
UCED Chomutov s.r.o.	VN	7 430,16
SV servisní, s.r.o.	VN	5 233,52

V případě, že zákazník, provozovatel 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 (4.2), (4.3) a (4.35).

(4.37) Pro zákazníka odbírajícího z hladiny VN s odběrem pro závlahy, kde podíl instalovaného příkonu pro závlahy činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů provozovatelem distribuční soustavy, se platba ceny za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro závlahy blokovány, pokud se zákazník s provozovatelem distribuční soustavy zajišťujícím v daném předávacím místě odběrného místa službu distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(4.38) V případě, že v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle pravidel provozování distribuční soustavy, s výjimkou důvodů na straně zákazníka, výrobce elektřiny, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy, pro kterého by měly být ceny uvedené v bodě (4.2), (4.3) a (4.35) nebo ceny v bodě (4.36) cenami maximálními, jsou ceny uvedené v bodě (4.2), (4.3) a (4.35) nebo ceny v bodě (4.36) cenami maximálními podle zákona o cenách¹.

(4.39) Cena za nedodržení účinníku a cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy se vztahuje na zákazníky připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN, na výrobce elektřiny připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN, kromě výrobců elektřiny, kteří byli ve vztahu ke konkrétní výrobně elektřiny k 31. prosinci 2026 výrobci elektřiny první kategorie podle vyhlášky o Pravidlech trhu

s elektřinou, na provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN a na provozovatele lokálních distribučních soustav připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN.

(4.40) Účinník se vyhodnocuje v každém místě připojení, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výše uvedenými účastníky trhu nedohodne jinak. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, pak je účinník vyhodnocován v místě sjednaném ve smlouvě o připojení, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výše uvedenými účastníky trhu nedohodne jinak. Provozovatel distribuční soustavy se s výše uvedenými účastníky trhu v odůvodnitelných případech může dohodnout jinak i na vyúčtování účinníku.

(4.41) 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.

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

(4.43) Z naměřených hodnot odebrané indukční jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (4.41) se vypočte příslušný

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

(4.44) K naměřeným hodnotám indukční 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

Jmenovitý výkon transformátoru [kVA]	Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásmu 1 hodiny [kVArh]		
	do 22 kV	35 kV	110 kV
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.

(4.45) Pokud se $\cos \varphi$ pohybuje v mezích 0,95–1,00, neplatí účastník trhu definovaný v bodě (4.39) cenu za nedodržení účinníku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (4.39) který odebírá činnou a jalovou energii ze soustavy provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účinníku vycházející z přírážky stanovené podle níže uvedené tabulky. Hodnota $\text{tg } \varphi$ pro určení přírážky se zaokrouhlí na tři desetinná místa dolů.

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

(4.46) Cena za nedodržení účinníku je stanovena jako součin hodnot maximálního čtvrt hodinového odebraného výkonu za vyhodnocované období, ceny za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v tarifu T2 na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky (přírážka podle tabulky uvedené v bodě (4.45) 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 (4.45) 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.

(4.47) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy účastníkovi trhu definovanému v bodě (4.39), 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.

Informativní CV ITS pro rok 2026

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 energie⁵

0,00 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

0,00 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 připojeno k distribuční soustavě jednofázovým připojením. Pokud je předávací místo 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: Nesíťová infrastruktura

(6) Cena za provoz nesíťové 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 nesíťové infrastruktury považován za odběr zákazníka a soubor předávacích míst, 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 nesíťové 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 předpisu⁹, stanovený nařízením vlády, kterým se stanoví sazba poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu v odvětví elektroenergetiky, v Kč/odběrné místo/měsíc.

Cenu za provoz nesíťové 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 nesíťové 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 nesíťové 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.

⁹ § 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 čtvrt hodinách 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 energií¹⁰ povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „Agentura ACER“) záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

(7.6) Vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečných odběrů elektřiny získaných na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je:

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

¹⁰ Nařízení Evropského Parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011, ze dne 25. října 2011, o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

(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 C_{DPIvs} v Kč/MWh a fixní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIfs} v Kč/odběrné místo/měsíc. Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance C_{DPIvs} je dána součtem pevné ceny elektřiny C_{DPIvsE} a maximální ceny vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance $C_{DPIvsOR}$. Fixní složku ceny dodavatele poslední instance tvoří maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance.

(7.13) Pevná cena elektřiny C_{DPIvsE} je stanovena postupem uvedeným v 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

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

b) zatížení transformátoru, charakterizovaném

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

c) 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

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

d) 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:

e) 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,

f) 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 T_{max} [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} [%]:

g) pro průběhová měření typu A nebo B jako

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

h) 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:

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

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,

c_{pm} [Kč/MW] cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v tarifu T2 na příslušné napěťové hladině,

u [-] přírážka za nedodržení účinníku podle tabulky uvedené v bodě (4.45),

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 (4.46),

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

Cena za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon účastníka trhu s elektřinou je stanovena ve dvou tarifech, tarifu T1 a T2.

Uplatnění tarifu T1 nebo T2 vychází z využití rezervovaného příkonu účastníka trhu.

Tarif T1 - vyšší váha na cenu za rezervovaný příkon, tzn. vyšší využití rezervovaného příkonu,

Tarif T2 - vyšší váha na cenu za maximální odebraný výkon, tzn. nižší využití rezervovaného příkonu.

Účastníkovi trhu provozovatel přenosové soustavy automaticky a bez jeho další součinnosti účtuje cenu c_{perpnm} (Kč/MW) vždy nižší (MIN) ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2 za zúčtovací období:

$$c_{perpnm} = \min_{T=1,2} (c_{perpiT} \times RP_{PPS} + c_{penmiT} \times NM_{PPS})$$

kde

c_{perpiT} [Kč/MW] je jednotková cena za rezervovaný příkon dle příslušného tarifu T1 / T2

c_{penmiT} [Kč/MW] je jednotková cena za maximální odebraný výkon dle příslušného tarifu T1 / T2

RP_{PPS} [MW] je rezervovaný příkon účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě za zúčtovací období

NM_{PPS} [MW] je maximální odebraný výkon účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě za zúčtovací období.

(10.1) Jednotkové ceny za rezervovaný příkon a za maximální odebraný výkon pro tarif T (jeden ze dvou tarifů T1 / T2) v Kč/MW jsou stanoveny postupem, který je možné zjednodušeně vyjádřit regulačním vzorcem:

$$c_{perpiT} = \frac{UPV_{pei}}{12 \times \sum_{k=1}^n RP_{ki}} \times k_{Rpi} \times k_{T1i/T2i}$$

$$c_{penmiT} = \frac{UPV_{pei}}{\sum_{m=1}^{12} \sum_{k=1}^n NM_{kmi}} \times (1 - k_{Rpi}) \times k_{T1i/T2i}$$

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, stanovená 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, stanovená 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, stanovené vztahem

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

kde

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

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

kde

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

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

kde

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

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

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 společností 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_{pezi} [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

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

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

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

kde

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

KF_{pembpi} [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 obdržených 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,

RP_{ki} [MW] je zpoplatněný rezervovaný příkon *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě pro regulovaný rok,

NM_{kmi} [MW] je zpoplatněný odebraný výkon *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě v měsíci *m*,

kRP_i [-] je koeficient, který vyjadřuje podíl vybraných plateb ceny za rezervovaný příkon na celkových upravených povolených výnosech a nákladech na vyšší hladiny provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů regionálních distribučních soustav,

$k_{T1i/T2i}$ [-] je koeficient, který vyjadřuje poměr ceny za rezervovaný příkon tarifu T1 a T2, stanovený pro provozovatele soustav na základě propočtu, vycházejícího z premisy stanoveného koeficientu kRP_i a poměru ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon ve výši 10 pro tarif T1 respektive 0,1 pro tarif T2, při dosažení výše plateb v úhrnné hodnotě požadovaných celkových nákladů provozovatelů soustav (po odečtení tržeb z jednosložkové ceny za službu sítí vztahujících se k fixním nákladům) a při zahrnutí transformace hodnot rezervovaného příkonu a maximálního odebraného výkonu z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok.

(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 odběru provozovatelů regionálních distribučních soustav.

(10.3) Jednosložková cena za službu sítí přenosové soustavy c_{pei} v Kč/MWh,

$$c_{pei} = (c_{perpiT2} \times k_{vrpi} + c_{penmiT2}) \times 12/t_v + c_{pepsi},$$

kde

$c_{perpiT2}$ [Kč/MW] je měsíční cena za rezervovaný příkon přenosové soustavy stanovena pro regulovaný rok v tarifu T2,

k_{vrpi} [-] je koeficient využití příkonu stanovený jako podíl sumy příkonů předávacích míst účastníků trhu připojených do regionálních distribučních soustav a sumy hodnot ročních naměřených maxim předávacích míst účastníků trhu připojených do regionálních distribučních soustav,

c_{penmT2} [Kč/MW] je cena za maximální odebraný výkon z přenosové soustavy stanovená pro regulovaný rok v tarifu T2,

t_v [hod] je roční doba využití stanovená Úřadem,

c_{pepsi} [Kč/MWh] cena za použití sítí přenosové soustavy.

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 rezervovaný příkon přenosové soustavy v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za maximální odebraný výkon z přenosové soustavy 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

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

kde

t [-] je letopočet roku 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),

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč na celé koruny,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Informativní CV ITS pro rok 2026

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 stanovení 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) Ceny za rezervovaný příkon a za maximální odebraný výkon

Cena za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon účastníka trhu s elektřinou je stanovena ve dvou tarifech, tarifu T1 a T2.

Uplatnění tarifu T1 nebo T2 vychází z využití rezervovaného příkonu účastníka trhu.

Tarif T1 - vyšší váha na cenu za rezervovaný příkon, tzn. vyšší využití rezervovaného příkonu,

Tarif T2 - vyšší váha na cenu za maximální odebraný výkon, tzn. nižší využití rezervovaného příkonu.

Účastníkovi trhu provozovatel distribuční soustavy automaticky a bez jeho další součinnosti účtuje cenu $c_{dxerpnm}$ v Kč/MW vždy nižší (MIN) ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2 za zúčtovací období:

$$c_{dxerpnm} = \min_{T=1,2} (s_{dxerpIT} \times RP_{PDSx} + s_{dxenmiT} \times NM_{PDSx})$$

kde

$s_{dxerpIT}$ [Kč/MW] je jednotková cena za rezervovaný příkon dle příslušného tarifu T1/T2,

$s_{dxenmiT}$ [Kč/MW] je jednotková cena za maximální odebraný výkon dle příslušného tarifu T1/T2

RP_{PDSx} [MW] je rezervovaný příkon účastníka trhu s elektřinou na hladině x ve zúčtovacím období,

NM_{PDSx} [MW] je maximální odebraný výkon účastníka trhu na hladině x ve zúčtovacím období.

Jednotkové ceny za rezervovaný příkon a za maximální odebraný výkon pro tarif T (jeden ze dvou tarifů T1 / T2) v Kč/MW jsou stanoveny postupem, který je možné zjednodušeně vyjádřit regulačním vzorcem:

$$s_{dxerpIT} = \frac{UPV_{dxei} + N_{dxei}}{12 \times \sum_{k=1}^n RP_{xki} + 12 \times KTR_{RPxi}} \times k_{RPi} \times k_{T1i/T2i}$$

$$s_{dxenmiT} = \frac{UPV_{dxei} + N_{dxei}}{\sum_{m=1}^{12} \sum_{k=1}^n NM_{xkmi} + 12 \times KTR_{NMxi}} \times (1 - k_{RPi}) \times k_{T1i/T2i}$$

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 stanovená vztahem

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

kde

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

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

kde

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

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

kde

t [-] je letopočet roku regulačního období,

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

N_{dxei} [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 vyrovnávání 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, stanovená vztahem

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

kde

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

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

kde

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

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

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 $L-2$,

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

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

kde

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

MP_{desk-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 $t-2$,

$O_{demskt-2}$ [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 napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$,

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

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

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

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

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

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

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové 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 napěťové 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 napěťové 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 napěťové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.15),

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

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

kde

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

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

kde

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

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

každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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_{de1i} je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-3$ vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice a pro výpočet Q_{de2i} je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-3$ vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

q_{dx} [-] 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_{de1i} 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_{de2i} je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky 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 napěťových 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,

N_{dxei} [Kč] jsou roční náklady na příslušné napěťové hladině distribuční soustavy na vyšší napěťovou hladinu; pro hladinu VVN se jedná o roční platbu za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon z přenosové soustavy pro příslušného provozovatele distribuční soustavy a platbu sousedním provozovatelům distribučních soustav za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon, platby sousedním provozovatelům distribučních soustav mohou být stanoveny na základě náhradních hodnot; na hladině VN se jedná o náklady transformace z napěťové hladiny VVN na napěťovou hladinu VN za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon, stanovené jako suma součinu rezervovaného příkonu transformace z hladiny VVN na hladinu VN vynásobeného průměrnou celkovou cenou za rezervovaný příkon na napěťové hladině VVN a maximálního odebraného výkonu transformace vynásobeného průměrnou celkovou cenou za maximální odebraný výkon na napěťové hladině VVN; na hladině NN se postupuje obdobně; obdobně se

postupuje i v případě, že provozovatel distribuční soustavy neprovozuje všechny napěťové hladiny,

KTR_{RPxi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervovaného příkonu transformace z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok, které se stanoví podle vzorců

$$KTR_{RPVNi} = \frac{RP_{VNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{VNei}},$$

$$KTR_{RPVNi} = \frac{RP_{VNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{VNei}},$$

a

KTR_{NMxi} [MW] jsou výpočtové hodnoty maximálního odebraného výkonu transformace z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok, které se stanoví podle vzorců

$$KTR_{NMVNi} = \frac{NM_{VNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{VNei}},$$

$$KTR_{NMVNi} = \frac{NM_{VNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{VNei}},$$

kde

RP_{VNei} [MW] je součet plánovaných rezervovaných příkonů předávacích míst účastníků trhu připojených k distribuční soustavě pro regulovaný rok,

NM_{VNei} [MW] je průměrný měsíční plánovaný maximální odebraný výkon v předávacím místě účastníků trhu připojených k distribuční soustavě pro regulovaný rok,

TE_{TRVNei} , TE_{TRVNei} [MWh] jsou plánované hodnoty množství elektřiny transformované z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu,

RME_{VNei} [MWh] je plánovaná hodnota množství elektřiny odebrané na napěťové hladině VN,

RP_{xki} [MW] je zpoplatněný rezervovaný příkon *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k distribuční soustavě pro regulovaný rok,

NM_{xkmi} [MW] je zpoplatněný odebraný výkon *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k distribuční soustavě v měsíci *m*,

KRP_i [-] je koeficient, který vyjadřuje podíl vybraných plateb ceny za rezervovaný příkon na celkových upravených povolených výnosech a nákladech na vyšší hladiny provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů regionálních distribučních soustav,

$KT_{T1/T2}$ [-] je koeficient, který vyjadřuje poměr ceny za rezervovaný příkon tarifu T1 a T2, stanovený pro provozovatele soustav na základě propočtu, vycházejícího z premisy stanoveného koeficientu KRP_i a poměru ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon ve výši 10 pro tarif T1 respektive 0,1 pro tarif T2, při dosažení výše plateb v úhrnné hodnotě požadovaných celkových nákladů provozovatelů soustav (po odečtení tržeb z jednosložkové ceny za službu sítě vztahujících se k fixním nákladům) a při zahrnutí transformace hodnot rezervovaného příkonu a maximálního odebraného výkonu z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok.

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

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

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 nezpлатněné 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),

$RDME_{2,xi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované x -tou napěťovou hladinou; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, množství elektřiny transformované do nižších napěťových hladin (kromě NN) množství elektřiny odebrané pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, množství elektřiny odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby, s výjimkou odběrů nezpлатněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

(12.2.1) Cena za použití sítí distribuční soustavy na napěťové hladině VVN v Kč/MWh je stanovena vztahem:

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

(12.2.2) Cena za použití sítě distribuční soustavy na napěťové hladině VN v Kč/MWh je stanovena vztahem:

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

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$s_{dVVNepzi}$, $s_{dVNepzi}$, $s_{dNNepzi}$ [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.

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 hodnotě příkonu podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v A 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.

(12.3) Jednosložková cena za službu sítě distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN c_{dxei} v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

$$c_{dxei} = (s_{dxerpiT2} \times k_{vrpi} + s_{dxenmiT2}) \times 12/t_v + c_{dxeppi},$$

kde

$s_{dxerpiT2}$ [Kč/MW] je měsíční cena za rezervovaný příkon distribuční soustavy pro napěťovou hladinu x stanovená pro regulovaný rok v tarifu T2,

k_{vrpi} [-] je koeficient využití příkonu stanovený jako podíl sumy příkonů předávacích míst účastníků trhu připojených do regionálních distribučních soustav a sumy hodnot ročních naměřených maxim předávacích míst účastníků trhu připojených do regionálních distribučních soustav,

$s_{dxenmiT2}$ [Kč/MW] je cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy stanovená pro regulovaný rok v tarifu T2,

t_v [hod] je roční doba využití stanovená Úřadem,

c_{dxepzi} [Kč/MWh] cena za použití sítí distribuční soustavy.

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.

Konečné ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon v Kč/MW/měsíc jsou zaokrouhleny 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 sítí 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 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 stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-2$,

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

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

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

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

kde

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

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

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

kde

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

$MP_{peskt-2}$ [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená 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_{pezMV_i} [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

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

b) pokud

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

platí že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPRIB_i} + KF_{pezMV_i},$$

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

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

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 z

ceny za rezervovaný příkon, z ceny za maximální odebraný výkon a jednosložkovou cenu za službu sítě, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití sítě přenosové soustavy, z ceny za překročení rezervovaného příkonu a výkonu. 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 předpisu¹¹ 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.

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

- a) korekční faktor za použití sítě 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 sítě 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 $i \geq 3$,

¹¹ Vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, v platném znění.

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 rozdílu 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 rozdílu 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 společnosti pro rok $t-2$,

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

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

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

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

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

O_{depl-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_{dexi} 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

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

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_{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,

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

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

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

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

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

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

b) pokud

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

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPRIB_i} + KF_{dezMV_i},$$

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

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

c) v ostatních případech platí, že

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

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_{deplt} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 větší nebo roven hodnotě 1, je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dexi} 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

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

kde

KF_{dezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy,

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,

$RAB_{deplt-2}$ [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_{desk-2} [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Úřadem pro rok t-2,

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

a) pokud

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

platí, že

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

kde

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

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

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

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

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

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

c) v ostatních případech

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

pro $i \geq 3$.

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

$NI_{dxeski-2}$ [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, které byly schválené 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 napěťové hladině KF_{dxei} a KF_{dxehi} v Kč je stanoven tímto postupem:

- a) pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových hladinách a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové hladiny v roce $i-2$; výpočtové výnosy jsou stanoveny na základě skutečných výnosů z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon na hladinách VVN a VN a ceny za jednosložkovou cenu za službu sítí na napěťových hladinách VVN a VN od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití sítí distribuční soustavy a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové hladině NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční odběr elektřiny vykázaný pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví a cen za distribuci elektřiny na napěťové hladině NN stanovených Úřadem pro rok $i-2$, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy; při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových hladin pro rok $i-2$ jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými hladinami; do výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon; hodnota výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách dále zahrnuje výnosy z 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 napěťových hladinách stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové hladině VVN odečteny platby ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon na napěťových hladinách VVN a VN,
- c) celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové hladiny jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových 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 napěťových hladin stanovených Úřadem pro rok $i-2$ a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových 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 napěťových 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 zákazníkům připojeným na napěťové hladině NN. Oprava za rok $i-3$ bude vycházet i ze skutečného rozložení odebraného množství elektřiny mezi skupiny zákazníků podle distribučních sazeb a ze skutečného fakturovaného počtu odběrných míst v průběhu roku. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

(13.14) Korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k napěťové hladině $KF_{dxcosti}$ 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 hodnot 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_{dxeps} 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 předpisu¹¹ 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 sítí přenosové soustavy a dále náklady na cenu za použití sítí sousedních distribučních soustav,
- b) kontrolní výnosy za použití sítí jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítí o korekční faktor za použití sítí za rok i-4; skutečné výnosy za použití sítí provozovatele distribuční soustavy se stanoví jako součet součinů cen za použití sítí a množství elektřiny odebrané z distribuční soustavy účastníky trhu s elektřinou na jednotlivých napěťových hladinách vykázaného pro rok i-2; skutečné výnosy za použití sítí obsahují i výnosy za použití sítí sousedních distribučních soustav 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 neprůběhovým 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 vstupujícím do hladiny NN a to za principu zachování bilanční rovnice. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

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

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

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

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

kde

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

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

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

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 dle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

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

$O_{otzudotpli}$ [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

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

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 , stanovena 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 stanovena 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 stanovena 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 $0,9 \times$ 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

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

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

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

$k_{otpozplsi}$ [-] je 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_{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

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

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_{otpozi} [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 obdržенých 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.

Informativní CV ITS pro rok 2026

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_{otzui} v Kč je stanovený vztahem

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

pro $i \geq 3$,

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **O** značí odpisy,

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

$O_{otzupl_{i-2}}$ [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

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

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 $i-2$,

$V_{otzski-2}$ [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 přeučtovány 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 osvětlení 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 notificačního rozhodnutí ze strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude notificační 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

$$N_{otzbei} = N_{hzbzi} + N_{rzbi} + N_{ki} + N_{dzi} + N_{abi} + N_{osi} ,$$

kde

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

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

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

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

kde

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

c_{rzbis} [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovený 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_{Dziq} [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 předpis¹²,

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 původu¹³,

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

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

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

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.

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

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

kde

n [-] je počet povinně vykupujících obchodníků,

j [-] je pořadové číslo povinně vykupujícího,

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

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

kde

c_{vesi-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,

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

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

$NC_{otzbeski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny, tepla a biometanu v roce $i-2$, stanovené vztahem

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

kde

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

$$N_{otzbeski-2} = N_{zbpški-2} + N_{zbrški-2} + N_{kvški-2} + N_{dzški-2} + N_{abski-2} ,$$

kde

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

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

kde

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

kde

$c_{kvvri-2}$ [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 $i-2$,

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

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

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 $i-2$,

$P_{oteozi-2}$ [Kč] je vratka přebytku prostředků do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹⁴,

$N_{osski-2}$ [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 předpisu¹² 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 předpis¹⁵ v roce $i-2$.

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny může být rozdělen do více regulovaných roků, korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹⁴. 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.

¹⁴ Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.

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

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

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

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

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

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 obdržených 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 $i-2$,

$V_{otr,i-2}$ [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

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

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

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

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

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

kde

$CDPI_{vsORbm}$ [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.

$CDPI_{vsORo}$ [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.

$CDPI_{vsORkr}$ [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 druhého 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

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

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 ,

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

$KF_{EDCdoti}$ [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.

Informativní CV ITS pro rok 2026

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 nesnížení 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 využité na krytí provozních nákladů v roce $i-2$,

$DI_{EDCski-2}$ [Kč] je zůstatková hodnota dotace v roce $i-2$ využité 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 využité 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 stanovená 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,

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

Z_{EDCi} [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

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

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

Informativní CV ITS pro rok 2026

ČÁST DVACÁTÁ TŘETÍ: Postup aplikace úprav platby ceny za maximální odebraný výkon

Úpravy platby ceny za maximální odebraný výkon z přenosové soustavy jsou kombinovány prostřednictvím postupných úprav diagramu čtvrt hodinového odebraného výkonu v předávacím místě podle následujícího postupu:

1. Úprava o poskytnuté služby výkonové rovnováhy podle bodu (2.4) v rozsahu definovaném v části dvacáté sedmé,
2. Úprava o odebraný výkon pro technologickou vlastní spotřebu u výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou podle bodu (2.5) definovaná v části dvacáté páté,
3. Úprava o odebraný výkon za předávací místo odběrného místa a výroby elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna podle bodu (2.6) definovaná v části dvacáté čtvrté.

V případě, že některý z výše uvedených kroků není pro dané předávací místo relevantní, nebude úprava v takovém kroku provedena a úpravy budou pokračovat dalším relevantním krokem.

Úpravy platby ceny za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy jsou kombinovány prostřednictvím postupných úprav diagramu čtvrt hodinového odebraného výkonu v předávacím místě podle následujícího postupu:

1. Úprava o poskytnuté služby výkonové rovnováhy podle bodů (4.28) nebo (4.29) v rozsahu definovaném v části dvacáté sedmé,
2. Úprava o odebraný výkon pro technologickou vlastní spotřebu u výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou podle bodů (4.6) nebo (4.30) definovaná v části dvacáté páté,
3. Úprava o odebraný výkon za předávací místo odběrného místa a výroby elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna podle bodů (4.5) nebo (4.31) definovaná v části dvacáté čtvrté.

V případě, že některý z výše uvedených kroků není pro dané předávací místo relevantní, nebude úprava v takovém kroku provedena a úpravy budou pokračovat dalším relevantním krokem.

ČÁST DVACÁTÁ ČTVRTÁ: Postup stanovení hodnoty odebraného výkonu za předávací místo odběrného místa, výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna

Hodnota odebraného výkonu v dané čtvrt hodině zúčtovacího období za předávací místo odběrného místa výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna se stanoví jako:

$$\text{Hodnota odebraného výkonu} = \max(OV_{st} - OV_{st} \times \text{Koeficient AKU}; 0)$$

kde

OV_{st} [MW] je hodnota odebraného výkonu předávacího místa v dané čtvrt hodině zúčtovacího období před provedenou úpravou podle části dvacáté čtvrté, ale obsahující případné úpravy podle části dvacáté třetí,

Koeficient AKU [-] bude stanoven na základě následujících principů.

Principy stanovení parametru Koeficientu AKU

- V případě dosažení podílu množství odebrané a zpětně dodané elektřiny k množství odebrané elektřiny ze soustavy v daném zúčtovacím období ve výši U_1 a nižší bude příslušný koeficient roven 0.
- V případě dosažení množství odebrané a zpětně dodané elektřiny k množství odebrané elektřiny ze soustavy v daném zúčtovacím období ve výši U_2 a vyšší bude příslušný koeficient roven 1.
- V případě dosažení množství odebrané a zpětně dodané elektřiny k množství odebrané elektřiny ze soustavy v daném zúčtovacím období ve výši mezi U_1 a U_2 bude příslušný koeficient roven lineárně podle následujícího vzorce:

$$\text{Koeficient AKU} = \left(\frac{\frac{\text{množství odebrané a zpětně dodané elektřiny}}{\text{množství odebrané elektřiny ze soustavy}} - U_1}{U_2 - U_1} \right),$$

- Parametry U_1 a U_2 mají předběžnou očekávanou hodnotu:
 - Pro zařízení pro ukládání elektřiny připojené do přenosové soustavy a do distribuční soustavy na hladině VVN
$$U_1 = 0,6,$$
$$U_2 = 0,7,$$
 - Pro zařízení pro ukládání elektřiny připojené do distribuční soustavy na hladině VN
$$U_1 = 0,6,$$
$$U_2 = 0,75,$$
 - Pro přečerpávací vodní elektrárnu
$$U_1 = 0,5,$$
$$U_2 = 0,7.$$

Dále se předpokládá úprava uvedené parametrizace v případě kombinace s výrobnou elektřinou tak, aby nedocházelo k neopodstatněnému rozdílu ve zpoplatnění u zařízení pro ukládání elektřiny připojeném v předávacím místě výroby a u zařízení pro ukládání elektřiny připojeném samostatně. Konečná podoba koeficientu u zařízení pro ukládání elektřiny bude podrobena standardnímu veřejnému konzultačnímu procesu v říjnu roku 2026.

ČÁST DVACÁTÁ PÁTÁ: Postup stanovení hodnoty odebraného výkonu za předávací místo výroby elektřiny

Hodnota odebraného výkonu v dané čtvrt hodině zúčtovacího období za předávací místo výroby elektřiny podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se stanoví jako:

$$\text{Hodnota odebraného výkonu} = \max(OV_{st} - IV \text{ výroby} \times \text{Koefficient TVS}; 0)$$

kde

OV_{st} [MW] je hodnota odebraného výkonu předávacího místa v dané čtvrt hodině zúčtovacího období před provedenou úpravou podle části dvacáté páté, ale obsahující případné úpravy podle části dvacáté třetí,

IV výroby [MW] je součet hodnot instalovaných výkonů výroben elektřiny vztahujícím se k synchronním nebo asynchronním generátorům podle § 53a odst. 1 písm. c) vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou v daném předávacím místě výroby elektřiny k poslednímu dni zúčtovacího období,

Koefficient TVS [-] je koefficient obvyklého podílu TVS na celkové výrobě elektřiny daného typu výroby elektřiny v hodnotě:

Jaderné:	0,055,
Parní:	0,093,
Paroplynové:	0,015,
Plynové a spalovací:	0,059,
Vodní	0,008,
Větrné	0,012.

V případě více výroben elektřiny připojených v jednom předávacím místě se koefficient obvyklého podílu TVS určuje podle výroby elektřiny s největším instalovaným výkonem.

ČÁST DVACÁTÁ ŠESTÁ: Vzor výkazu provozovatele lokální distribuční soustavy o úpravách hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů v předávacích místech připojených do distribuční soustavy pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele lokální distribuční soustavy

Držitel licence:	Provozovatel distribuční soustavy	[kalendářní měsíc]
EAN:	Identifikační číselný kód EAN provozovatele distribuční soustavy pro odběr elektřiny	

Datum	Čas	Rozsah nezaplatněného odebraného výkonu pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele lokální distribuční soustavy [kW] ¹⁾	Nezaplatněný odebraný výkon předávacích míst na základě dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutých zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě podle bodu (4.29) [kW] (kladné hodnoty)	Součet nezaplatněných odebraných výkonů za předávací místa odběrných míst nebo vyroben elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou podle bodu (4.6) [kW] (kladné hodnoty, pouze hodnoty, které mají dopad na snížení odebraného výkonu podle části dvacáté páté)	Součet hodnot dodaných výkonů za předávací místa odběrných míst nebo vyroben elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou [kW] (kladné hodnoty)	Nezaplatněný odebraný výkon předávacích míst odběrných míst, vyroben elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo předávací místo přečerpávací vodní elektrárny podle bodu (4.5) [kW] (kladné hodnoty, pouze hodnoty, které mají dopad na snížení odebraného výkonu podle části dvacáté čtvrté)
A	B	C	D	E	F	G
1.1.	0:15:00					
1.1.	0:30:00					
1.1.	0:45:00					
1.1.	1:00:00					
1.1.	1:15:00					
1.1.	1:30:00					
1.1.	1:45:00					
1.1.	2:00:00					
1.1.	2:15:00					
1.1.	2:30:00					
1.1.	2:45:00					
1.1.	3:00:00					
...	...					
n	n					

Celkový rozsah úprav hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele lokální distribuční soustavy je v každou čtvrt hodinu stanoven výpočtem z hodnot ostatních sloupců D až G tabulky, přičemž veličiny ve všech sloupcích budou vyplněny jako nezáporné hodnoty.

$$C = D + \max(E - F; 0) + G$$

ČÁST DVACÁTÁ SEDMÁ: 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 zařízení 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]
1.1.	0:15:00	CEST					
1.1.	0:30:00	CEST					
1.1.	0:45:00	CEST					
1.1.	1:00:00	CEST					
1.1.	1:15:00	CEST					
1.1.	1:30:00	CEST					
1.1.	1:45:00	CEST					
1.1.	2:00:00	CEST					
...	...	CEST					
n	n	CEST					

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

ČÁST DVACÁTÁ OSMÁ: 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

Jedná se pouze o informativní cenový výměr, který by nabyl účinnosti od 1. ledna 2026 v případě, že by inovace tarifní struktury proběhla od 1. ledna 2026. Principy uvedené v tomto cenovém výměru nabydou účinnosti od 1. ledna 2027 a budou vydány v novém cenovém výměru pro rok 2027.

Odůvodnění

Odůvodnění bude doplněno při vydání cenového výměru pro rok 2027.

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.

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