

Ročník 2009



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 42

Rozeslána dne 25. května 2009

Cena Kč 82,-

O B S A H:

- 139. Vyhláška o omezení nebezpečných chemických látek a nebezpečných chemických přípravků
 - 140. Vyhláška o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen
-

139**VYHLÁŠKA**

ze dne 11. května 2009

o omezení nebezpečných chemických látek a nebezpečných chemických přípravků

Ministerstvo životního prostředí v dohodě s Ministerstvem zdravotnictví stanoví podle § 26 odst. 3 zákona č. 356/2003 Sb., o chemických látkách a chemických přípravcích a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 371/2008 Sb.:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška¹⁾ stanoví nebezpečné chemické látky a nebezpečné chemické přípravky, jejichž uvádění na trh a prodej spotřebitelům jsou omezeny.

§ 2**Sloučeniny fosforu**

Prací prostředky pro praní textilu s koncentrací

fosforu vyšší než 0,5 % hmotnostních se nesmí uvádět na trh a prodávat spotřebitelům. Omezení uvádět na trh se nevztahuje

- a) na prací prostředky používané pro praní v průmyslu a institucích, které je prováděné školenými zaměstnanci,
- b) na prací prostředky určené pro vývoz nebo pro distribuci do jiných členských zemí Evropských společenství.

§ 3**Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. června 2009.

Ministr:

RNDr. Bursík v. r.

¹⁾ Požadavky uvedené v této vyhlášce byly oznámeny v souladu se směrnicí Evropského parlamentu a Rady 98/34/ES ze dne 22. června 1998 o postupu poskytování informací v oblasti technických norem a předpisů a pravidel pro služby informační společnosti, ve znění směrnice 98/48/ES.

140

VYHLÁŠKA

ze dne 11. května 2009

o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98 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 zákona č. 670/2004 Sb., a podle § 12 odst. 3 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), k provedení § 17 odst. 7 písm. c) energetického zákona a § 4 odst. 10 zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů:

§ 1

Základní pojmy

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) regulovaným rokem kalendářní rok, pro který jsou Úřadem regulovány ceny,
- b) regulačním obdobím vymezené období pěti po sobě následujících regulovaných roků.

Způsob regulace a postup tvorby cen v elektroenergetice

§ 2

(1) Úřad reguluje ceny za přenos elektřiny způsobem uvedeným v příloze č. 1 k této vyhlášce.

(2) Úřad reguluje cenu za systémové služby způsobem uvedeným v příloze č. 2 k této vyhlášce.

(3) Úřad reguluje ceny za distribuci elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy způsobem uvedeným v přílohách č. 3 a 4 k této vyhlášce a ceny za distribuci elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy podle § 3 odst. 5.

(4) Cena za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na úrovních velmi vysokého napětí a vysokého napětí se skládají z ceny za rezervovanou kapacitu přenosové nebo distribuční soustavy a ceny za použití sítí přenosové nebo distribuční soustavy. Cena za distribuci elektřiny na úrovni nízkého napětí se skládá z ceny za rezervovanou kapacitu distribuční soustavy

určenou velikostí proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a ceny za použití distribuční soustavy.

(5) Cena za distribuci elektřiny zahrnuje dále složku související s krytím nákladů za přenos elektřiny a za distribuci elektřiny v sousedních distribučních soustavách na úrovni velmi vysokého, vysokého a nízkého napětí a složku související s krytím části nákladů vyšších napěťových úrovní distribuční soustavy.

(6) Úřad reguluje cenu elektřiny dodavatele poslední instance způsobem věcného usměrňování cen.

(7) Úřad reguluje cenu za činnosti operátora trhu s elektřinou způsobem uvedeným v příloze č. 5 k této vyhlášce.

(8) Úřad reguluje cenu na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů způsobem uvedeným v příloze č. 6 k této vyhlášce. Příloha č. 6 k této vyhlášce dále stanoví postup kompenzace vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů.

(9) Výkupní ceny a zelené bonusy stanovené podle zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů jsou uplatňovány po celou předpokládanou dobu životnosti výroben elektřiny stanovenou vyhláškou, kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů¹⁾. Po tuto dobu životnosti výroby elektřiny, zařazené do příslušné kategorie podle druhu využívaného obnovitelného zdroje a data uvedení do provozu, se výkupní ceny meziročně zvyšují s ohledem na index cen průmyslových výrobců minimálně o 2 % a maximálně o 4 %, s výjimkou výroben spalujících biomasu a bioplyn.

§ 3

(1) Postup tvorby cen za přenos elektřiny, systémové služby, distribuci elektřiny a za činnosti operá-

¹⁾ Vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění vyhlášky č. 364/2007 Sb.

tora trhu s elektřinou je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(2) Pro regulační období Úřad držiteli licence stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

a) držiteli licence na přenos elektřiny

1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
2. roční hodnotu faktoru efektivity,
3. koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
4. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
5. povolený rámec rozptylu míry celkových ztrát,
6. procentní část rozdílu nákladů plynoucí z rozdílu mezi skutečně dosaženou a předpokládanou nákupní cenou silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě,
7. zisk pro činnost poskytování systémových služeb,

b) držiteli licence na distribuci elektřiny

1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
2. roční hodnotu faktoru efektivity,
3. koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
4. povolenou míru celkových ztrát v distribuční soustavě,
5. výchozí hodnotu regulační báze aktiv v členění podle napětových úrovní,
6. koeficient podílu ztrát jednotlivých napětových úrovní na celkových ztrátách,
7. podíl výnosů z titulu nároku na náhradu škody v případě neoprávněných odběrů,

c) držiteli licence na činnosti operátora trhu s elektřinou

1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
2. roční hodnotu faktoru efektivity,
3. koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
4. výchozí hodnotu regulační kapitálové báze,
5. koeficient indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství.

(3) Změny parametrů regulačního vzorce podle odstavce 2 jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s elektřinou nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo

c) stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

(4) Pro regulovaný rok Úřad stanoví a držiteli licence oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

a) držiteli licence na přenos elektřiny

1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
3. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku,
4. korekční faktory podle přílohy č. 7,
5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
8. vyrovnávací faktor odpisů,
9. vyrovnávací faktor regulační báze aktiv,
10. předpokládané hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
11. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě,
12. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností,
13. poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále v oblasti kvality,
14. maximální limitní hodnotu ukazatele kvality,
15. minimální limitní hodnotu ukazatele kvality,
16. horní a dolní hranici neutrálního pásma úrovně kvality,
17. povolenou míru celkových ztrát v přenosové soustavě,
18. výnosy z aukcí na přeshraničních profilech, které jsou využity pro snížení povolených výnosů pro činnost přenosu elektřiny,
19. motivační složku zisku za organizování obchodu s podpůrnými službami,
20. eskalační faktor povolených nákladů na nákup podpůrných služeb,
21. rozdíly mezi výnosy a náklady z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky, na regulační energii a redispečink,

b) držiteli licence na distribuci elektřiny

1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
3. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku, v členění podle napětových úrovní,
4. korekční faktory podle přílohy č. 7,
5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,

6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
 8. předpokládané hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
 9. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě,
 10. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností v členění podle napěťových úrovní,
 11. poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále v oblasti kvality,
 12. maximální limitní hodnotu ukazatele kvality,
 13. minimální limitní hodnotu ukazatele kvality,
 14. horní a dolní hranici neutrálního pásma úrovně kvality,
 15. koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně,
 16. koeficienty korekce povolených výnosů mezi napěťovými úrovněmi,
 17. salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi provozovatelů distribučních soustav v členění podle napěťových úrovní,
 18. procentní přírážku ke koeficientu nerovnoměrnosti,
- c) držitelé licence na činnosti operátora trhu s elektřinou
1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu indexu růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
 4. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku,
 5. korekční faktor podle přílohy č. 7,
 6. předpokládané hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
 7. míru výnosnosti regulační kapitálové báze,
 8. změnu hodnoty regulační kapitálové báze.

(5) Provozovatel lokální distribuční soustavy používá ceny za distribuci elektřiny až do výše cen za distribuci elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je připojen. Pokud ceny za distribuci elektřiny podle věty první nepokrývají ekonomicky oprávněné náklady²⁾ související s distribucí elektřiny, na žádost provozovatele lokální distribuční soustavy Úřad vypočte odlišné ceny za dis-

tribuci elektřiny, přičemž použije přiměřeně postup podle příloh č. 3 a 4 k této vyhlášce. Provozovatel lokální distribuční soustavy předloží Úřadu ekonomické a technické údaje nezbytné pro stanovení odlišných cen za distribuci elektřiny v rozsahu stanoveném Úřadem. Ceny stanovené tímto postupem používá provozovatel lokální distribuční soustavy do konce regulačního období, ve kterém byly stanoveny.

§ 4

(1) Úřad oznámí parametry regulačního vzorce

- a) provozovateli přenosové soustavy nejpozději 6 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle § 3 odst. 2, a nejpozději 6 měsíců před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4, s výjimkou parametrů podle § 3 odst. 4 písm. a) bodů 11 a 20, které Úřad oznámí nejpozději do 10. září roku předcházejícího regulovanému roku,
- b) provozovateli distribuční soustavy nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle § 3 odst. 2, a nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4, s výjimkou parametrů podle § 3 odst. 4 písm. b) bodů 9 a 16, které Úřad oznámí nejpozději do 10. října roku předcházejícího regulovanému roku,
- c) operátorovi trhu s elektřinou nejpozději 6 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle § 3 odst. 2, a nejpozději 6 měsíců před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4.

(2) Úřad oznámí operátorovi trhu s elektřinou do 31. srpna kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu za činnosti operátora trhu s elektřinou.

(3) Úřad oznámí provozovateli přenosové soustavy do 10. září a provozovateli regionální distribuční soustavy do 10. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy, cenu za použití sítí přenosové soustavy a cenu za systémové služby včetně ostatních cen potřebných pro výpočet.

(4) Úřad oznámí provozovateli regionální distribuční soustavy do 10. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok a na základě žádosti provozovatele lokální distribuční soustavy do 31. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu za rezervovanou kapacitu regionální

²⁾ § 2 vyhlášky č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon o cenách.

distribuční soustavy, cenu za použití sítí regionální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí. Úřad dále oznámí provozovateli regionální distribuční soustavy a na základě žádosti provozovateli lokální distribuční soustavy do 5. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtené ceny za distribuci elektřiny na úrovni nízkého napětí.

(5) Úřad oznámí provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy do 31. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu na krytí vícenákladů souvisejících s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů.

(6) Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy, kterému stanovuje odlišné ceny za distribuci elektřiny, do 15. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu za rezervovanou kapacitu lokální distribuční soustavy a cenu za použití sítí lokální distribuční soustavy pro úroveň velmi vysokého a vysokého napětí a ceny za distribuci elektřiny na úrovni nízkého napětí.

(7) Úřad stanoví ceny do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku. V případě regulace cen způsobem věcného usměrňování cen stanoví Úřad podmínky pro sjednání cen do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího kalendářní rok, pro který jsou podmínky pro sjednání cen stanoveny, a to s účinností od 1. ledna tohoto roku. Pokud Úřad reguluje ceny s jinou účinností než od 1. ledna regulovaného roku, stanoví ceny nebo podmínky pro sjednávání cen nejméně 30 kalendářních dnů před dnem jejich účinnosti.

§ 5

Způsob stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice je uveden v příloze č. 7 k této vyhlášce.

Způsob regulace a postup tvorby cen v plynárenství

§ 6

(1) Úřad reguluje ceny za přepravu plynu provozovatele přepravní soustavy způsobem uvedeným v příloze č. 8 k této vyhlášce.

(2) Úřad reguluje ceny za distribuci plynu provozovatele regionální distribuční soustavy způsobem uvedeným v příloze č. 9 k této vyhlášce a cenu za distribuci plynu provozovatele lokální distribuční soustavy podle § 7 odst. 5.

(3) Úřad reguluje ceny plynu dodavatele poslední instance způsobem věcného usměrňování cen.

§ 7

(1) Postup tvorby cen za přepravu plynu a distribuci plynu je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(2) Pro regulační období Úřad držiteli licence stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- a) držiteli licence na přepravu plynu
 1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
 2. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
 3. roční hodnotu faktoru efektivity,
 4. koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
- b) držiteli licence na distribuci plynu
 1. výchozí hodnotu povolených nákladů,
 2. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
 3. roční hodnotu faktoru efektivity,
 4. koeficient indexu cen podnikatelských služeb.

(3) Změny parametrů regulačního vzorce podle odstavce 2 jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s plynem nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele, nebo
- c) stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

(4) Pro regulovaný rok Úřad držiteli licence stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- a) držiteli licence na přepravu plynu
 1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku,
 4. korekční faktory podle přílohy č. 10,
 5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
 6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
 8. vyrovnávací faktor odpisů,
 9. vyrovnávací faktor regulační báze aktiv,
 10. plánovanou nákupní cenu energie plynu pro

krytí ztrát a pro ocenění plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,

11. povolené množství ztrát v přepravní soustavě,
12. plánované množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
13. plánovanou spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě,
14. plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení,
15. plánované náklady na službu poskytování flexibility obchodníkem s plynem nebo provozovatelem podzemního zásobníku plynu,
16. plánované rezervované pevné kapacity ve vstupních a výstupních bodech,
17. koeficienty rozdělení upravených povolených výnosů na jednotlivé vstupní a výstupní body,
18. koeficienty rozdělení cen na jednotlivé vstupní a výstupní hraniční body,
19. koeficient pro výpočet objemu zemního plynu ke krytí pohonu kompresních stanic,

b) držitelé licence na distribuci plynu

1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
3. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku,
4. korekční faktory podle přílohy č. 10,
5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
8. plánovanou průměrnou nákupní cenu dodávky plynu pro krytí povolených ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě,
9. povolené množství ztrát,
10. plánované množství plynu pro vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy,
11. plánované náklady vypořádání přetoků plynu mezi distribučními soustavami.

(5) Provozovatel lokální distribuční soustavy používá ceny za distribuci plynu až do výše cen za distribuci plynu provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je připojen. Pokud ceny za distribuci plynu podle věty první nepokrývají ekonomicky oprávněné náklady²⁾ související s distribucí

plynu, na žádost provozovatele lokální distribuční soustavy Úřad vypočte odlišné ceny za distribuci plynu, přičemž použije přiměřeně postup platný pro stanovení cen za distribuci plynu provozovatele regionální distribuční soustavy podle přílohy č. 9 k této vyhlášce. Provozovatel lokální distribuční soustavy předloží Úřadu ekonomické a technické údaje nezbytné pro stanovení odlišných cen za distribuci plynu v rozsahu stanoveném Úřadem. Ceny stanovené tímto postupem používá provozovatel lokální distribuční soustavy do konce regulačního období, ve kterém byly stanoveny.

§ 8

(1) Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy a provozovateli distribuční soustavy stanovené parametry regulačního vzorce nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle § 7 odst. 2, a nejpozději 15. září před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 7 odst. 4.

(2) Úřad oznámí provozovateli přepravní soustavy a regionální distribuční soustavy do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtené ceny za přepravu plynu.

(3) Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy, kterému již byly v předchozím roce téhož regulačního období stanoveny odlišné ceny za distribuci plynu podle § 7 odst. 5, do 30. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtené ceny za distribuci plynu pro jím provozovanou distribuční soustavu.

(4) Úřad vyzve provozovatele lokální distribuční soustavy, který požádal v průběhu regulovaného roku o stanovení cen za distribuci plynu podle § 7 odst. 5, aby do 15 kalendářních dnů od doručení žádosti předložil ekonomické a technické údaje nezbytné pro stanovení odlišných cen. Předložené podklady Úřad do 30 kalendářních dnů od jejich doručení vyhodnotí z hlediska rozsahu a obsahu údajů potřebných pro stanovení odlišných cen pro konkrétní podmínky lokální distribuční soustavy. V následujících 30 kalendářních dnech Úřad oznámí provozovateli distribuční soustavy, který požádal o stanovení odlišné ceny, vypočtené ceny za distribuci plynu.

(5) Úřad stanoví ceny za distribuci plynu provozovateli lokální distribuční soustavy, který požádal o stanovení odlišné ceny podle § 7 odst. 5 nejpozději následující kalendářní měsíc po kalendářním měsíci, ve kterém byly odlišné ceny vypočteny, s účinností od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po kalendářním měsíci, ve kterém byly ceny stanoveny.

(6) Úřad stanoví ceny s výjimkou cen podle § 7 odst. 5 druhé věty do 30. listopadu kalendářního roku

předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku. V případě regulace cen způsobem věcného usměrňování cen stanoví Úřad podmínky pro sjednání cen do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího kalendářní rok, pro který jsou podmínky pro sjednání cen stanoveny, a to s účinností od 1. ledna tohoto roku. Pokud Úřad reguluje ceny s jinou účinností než od 1. ledna regulovaného roku, stanoví ceny nebo podmínky pro sjednávání cen nejmeně 30 kalendářních dnů předě dnem jejich účinnosti.

§ 9

Způsob stanovení korekčních faktorů v plynárenství je uveden v příloze č. 10 k této vyhlášce.

§ 10

Postup stanovení cen při vzniku držitele licence a přeměny stávajících držitelů licence v elektroenergetice a plynárenství

(1) Je-li udělena licence právnické osobě bez právního předchůdce nebo je-li udělena licence fyzické osobě v průběhu kalendářního roku a nevykonával-li tento držitel licence licencovanou činnost v předchozím kalendářním roce, použije Úřad při stanovení cen v elektroenergetice přiměřeně ustanovení § 3 a 4 a v plynárenství přiměřeně ustanovení § 7 a 8.

(2) Je-li v průběhu kalendářního roku udělena licence právnímu nástupci v důsledku splynutí³⁾ dvou nebo více držitelů licence na stejnou činnost, platí pro takového držitele licence nadále ceny regulovaných činností stanovené pro právní předchůdce držitele licence pro jejich jednotlivá vymezená území, a to do konce kalendářního roku. Dojde-li v průběhu kalendářního roku ke sloučení⁴⁾ dvou nebo více držitelů licence na stejnou činnost, platí pro držitele licence, na kterého přechází jmění zanikajícího nebo zanikajících držitelů licence, nadále ceny regulovaných činností stanovené pro zanikající držitele licence pro jejich jednotlivá vymezená území, a to do konce kalendářního roku.

(3) Dojde-li v průběhu kalendářního roku k převodu jmění držitele licence na jednoho společníka nebo akcionáře⁵⁾, který je držitelem licence na stejnou činnost jako zanikající držitel licence nebo o takovou licenci žádá, platí pro něj nadále ceny regulovaných činností zanikajícího držitele licence, a to do konce kalendářního roku. Dojde-li v průběhu kalendářního roku

k rozdělení držitele licence se založením nových společností nebo sloučením⁶⁾, platí pro právního nástupce nebo právní nástupce, pokud jsou držiteli licencí na stejnou činnost jako zanikající držitel licence, nadále ceny regulovaných činností zanikajícího držitele licence, a to do konce kalendářního roku. Dojde-li v průběhu kalendářního roku k rozdělení držitele licence odštěpením se založením nových společností nebo odštěpením sloučením⁶⁾, platí pro právního nástupce nebo právního nástupce, pokud jsou držiteli licencí na stejnou činnost jako zanikající držitel licence, nadále ceny regulovaných činností zanikajícího držitele licence, a to do konce kalendářního roku.

(4) Dojde-li v průběhu kalendářního roku k převodu nebo nájmu podniku či jeho části, který zahrnuje energetické zařízení sloužící výkonu licencované činnosti, platí pro nabyvatele nebo nájemce podniku nebo jeho části do konce kalendářního roku ceny regulovaných činností uplatňované převodcem nebo pronajímatelem na vymezeném území, kde je energetické zařízení umístěno.

(5) Pokud k účinkům splynutí nebo sloučení podle odstavce 2, převodu jmění na společníka nebo akcionáře, rozdělení držitele licence nebo odštěpení podle odstavce 3, nebo k převodu nebo nájmu podniku či jeho části podle odstavce 4 dojde po 30. listopadu kalendářního roku, vychází Úřad při stanovení regulovaných cen pro regulovaný rok z údajů poskytnutých právními předchůdci držitele licence, rozděloványi společnostmi, převodci nebo pronajímateli podniku nebo jeho části, a ceny stanovené pro tyto subjekty a jejich vymezená území pro následující regulovaný rok platí pro jejich právního nástupce, nástupnickou společnost, společníka nebo akcionáře, nebo nabyvatele nebo nájemce podniku nebo jeho části na celý regulovaný rok, pokud není v odůvodněných případech stanoveno jinak. Stejně se postupuje i tehdy, pokud by právní účinky procesu sloučení, splynutí, rozdělení, odštěpení, převodu jmění na jednoho společníka nebo akcionáře nebo převodu nebo nájmu podniku či jeho části podle tohoto odstavce, zahájené v průběhu kalendářního roku, nastaly až k prvnímu dni regulovaného roku.

(6) Nabude-li provozovatel regionální distribuční soustavy úplatně plynárenské zařízení v jeho vymezeném území, Úřad zohlední v regulační bázi aktiv uhrazenou cenu takto nabytého majetku, nejvýše však v ta-

³⁾ Část druhá zákona č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev.

⁴⁾ Část druhá zákona č. 125/2008 Sb.

⁵⁾ Část čtvrtá zákona č. 125/2008 Sb.

⁶⁾ Část třetí zákona č. 125/2008 Sb.

kové výši, jaké by provozovatel distribuční soustavy dosáhnul, kdyby postupoval podle přílohy č. 11 k této vyhlášce. Z takto stanovené výše regulační báze aktiv budou vypočteny povolené odpisy. Nabude-li provozovatel regionální distribuční soustavy úplatně plynárenské zařízení mimo jeho vymezené území, platí nadále pro distribuci plynu pro daná odběrná místa konečných zákazníků tohoto nabyvatele regulované ceny za distribuci plynu provozovatele distribuční soustavy, k jehož soustavě je nabyté plynárenské zařízení připojeno.

(7) Nabude-li provozovatel lokální distribuční soustavy úplatně plynárenské zařízení, Úřad zohlední v regulační bázi aktiv uhrazenou cenu takto nabytého majetku, nejvýše však v takové výši, jaké by provozovatel distribuční soustavy dosáhnul, kdyby postupoval podle přílohy č. 11 k této vyhlášce. Z takto stanovené výše regulační báze aktiv budou vypočteny povolené odpisy.

§ 11

Způsob regulace cen v teplárenství

(1) Úřad reguluje cenu tepelné energie způsobem věcného usměrňování cen. Cenové rozhodnutí zveřejní Úřad nejpozději 30 dnů před dnem nabytí jeho účinnosti.

(2) Pokud stanovený způsob regulace ceny tepelné energie dodavateli tepelné energie dlouhodobě neumožňuje alespoň pokrytí ekonomicky oprávněných nákladů, stanoví Úřad pro vymezený okruh dodavatelů tepelné energie odlišné podmínky pro sjednávání ceny tepelné energie. Dodavatel tepelné energie předloží Úřadu ekonomické a technické údaje nezbytné pro stanovení odlišných podmínek pro sjednávání cen tepelné energie v rozsahu stanoveném Úřadem.

§ 12

Dělení nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla

Dodavatel tepelné energie postupuje při dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla způsobem stanoveným v příloze č. 12 k této vyhlášce, pokud nepostupuje jiným věrohodným a kontrolovatelným způsobem.

§ 13

Přechodná ustanovení

(1) Poprvé postupuje Úřad při stanovování parametrů podle této vyhlášky pro regulační období počínající dnem 1. ledna 2010 a končící dnem 31. prosince 2014. Parametry podle § 3 odst. 4 písm. a) bodů 13 až 16 a podle § 3 odst. 4 písm. b) bodů 11 až 15 Úřad poprvé stanoví a držitelé licence oznámí pro regulovaný rok 2013.

(2) Při regulaci cen pro regulační období počínající dnem 1. ledna 2005 a končící dnem 31. prosince 2009 a jejich následných korekcích postupuje Úřad podle dosavadního právního předpisu.

§ 14

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 150/2007 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, se zrušuje.

§ 15

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předseda:

Ing. Fířt v. r.

Postup stanovení cen za přenos elektřiny

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy c_{perci} v Kč/MW je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

$$UPV_{\text{pei}} = PV_{\text{pei}} - V_{\text{peAi}} - V_{\text{peosti}} - V_{\text{peVYRi}} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + Q_{\text{pei}}$$

kde

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

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

kde

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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny se zahrnutím individuálního faktoru efektivity X stanovena na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období,

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

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

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

kde

p_{ips} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb pro činnost přenos elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr. krajiny, 82-Administrat. a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku *t* na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku *t*,

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

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

kde

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

KV_{peoi} [Kč] je vyrovnávací faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, vyrovnávající rozdíl odpisů způsobený změnou metodiky mezi II. a III. regulačním obdobím, aplikovaný v roce *i*,

KF_{peoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce *i-2*, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

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

$$Z_{pei} = \frac{MV_{pei}}{100} \times RAB_{pei} + KF_{pezi}$$

kde

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

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

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

pro $i=1$ a 2 je $KF_{peRABi}=0$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

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

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

kde

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

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

k_{peplt} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovený vztahem

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

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pe0}}{ZHA_{pepll}} \text{ pro } t=l+i, i=1$$

kde

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

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

ZHA_{pepll} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce l ,

KV_{peRABi} [Kč] je vyrovnávací faktor regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy, vyrovnávající rozdíl regulační báze aktiv způsobený přechodem metodiky mezi II. a III. regulačním obdobím, aplikovaný v roce i ,

KF_{peRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=l+i$, $i \geq 3$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

KF_{pezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

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

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

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$,

Q_{pei} [Kč] je faktor kvality, finančně vyjadřující míru dodržení stanoveného parametru kvality pro činnost přenos elektřiny, který je odvozen od počtu a doby trvání výpadků jednotlivých úseků přenosové soustavy v roce $i-2$; ukazatel je stanoven vztahem

$$Q_{pei} = Z_{pei-2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times (DQ_{i-2} - HHNP_{i-2}) \text{ pro } HHNP_{i-2} < DQ_{i-2} < DQ_{maxi-2}$$

$$Q_{pei} = Z_{pei-2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times (DQ_{i-2} - DHNP_{i-2}) \text{ pro } DHNP_{i-2} > DQ_{i-2} > DQ_{mini-2}$$

$$Q_{peimax} = Z_{pei-2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \geq DQ_{maxi-2}$$

$$Q_{peimin} = -Z_{pei-2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \leq DQ_{mini-2}$$

$$O_{pei} = 0 \text{ pro } DHNP_{i-2} \leq DQ_{i-2} \leq HHNP_{i-2}$$

kde

Z_{pei-2} [Kč] je výše povoleného zisku provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny v roce $i-2$,

MAX_{i-2} [-] je poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále z povoleného zisku v roce $i-2$,

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

$DQ_{\text{mini-2}}$ je stanovená limitní hodnota ukazatele kvality roce $i-2$, do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

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

DQ_{i-2} je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-2$,

Q_{peimax} [Kč] je maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

Q_{peimin} [Kč] je maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

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

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

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

kde

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

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

kde

CE_{pei} [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovena Úřadem, která zohledňuje vývoj cen elektřiny na velkoobchodním trhu a která zahrnuje rovněž náklady spojené s odchylkou vzniklou v souvislosti s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů podle jiného právního předpisu⁷⁾,

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

⁷⁾ Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).

$$PZT_{pei} = \frac{k_{zPSi} \times RPME_{pevi}}{100}$$

kde

k_{zPSi} [%] je povolená míra ztrát v přenosové soustavě vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do přenosové soustavy bez systémového tranzitu stanovená Úřadem na základě předpokládané bilance toků v soustavě v regulovaném roce,

$RPME_{pevi}$ [MWh] je tok elektřiny na vstupu do přenosové soustavy bez systémového tranzitu v regulovaném roce,

KF_{pepsi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny v roce i plynoucí z použití přenosových sítí vypočtený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

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

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

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

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

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

kde

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Postup stanovení ceny za systémové služby

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

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

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

kde

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

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

kde

PN_{ss0} [Kč] je výchozí hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovena na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období,

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

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

kde

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

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr.

krajiny, 82-Administrat. a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t na základě klouzavého průměru,

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

kde

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

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

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

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

kde

PNC_{ps0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů na nákup podpůrných služeb stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených nákladů na nákup

podpůrných služeb v roce 2008, vykázaných provozovatelem přenosové soustavy, s přihlédnutím k nezbytné změně rozsahu nakupovaných podpůrných služeb pro zajištění spolehlivého provozu soustavy v daném regulačním období,

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

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

kde

k je pořadové číslo nakupované podpůrné služby,

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

c_{0k} [Kč] je průměrná cena k -té podpůrné služby vážená objemem [MW.h] podpůrné služby v roce 2008 nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

v_k [-] je váha podílu k -té podpůrné služby na objemu [MW.h] „ m “ podpůrných služeb nakoupených provozovatelem přenosové soustavy pro rok 2008,

PNC_{sslsi} [Kč] je plánovaný objem nákladů na podpůrné služby pro regulovaný rok hrazený za lokální spotřebu výrobců podle jiného právního předpisu⁸⁾ stanovený vztahem

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

kde

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

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

PV_{zucti} je plánovaný součet rozdílů výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle jiného právního předpisu⁸⁾ a souvisejících nákladů a rozdílů výnosů a nákladů na regulační energii a na redispečink,

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

F_{ssi} [Kč] je faktor zohledňující zásadní změny v parametrech regulačního vzorce zejména v důsledku legislativních změn nebo změn v organizaci trhu s elektřinou v jednotlivých letech regulačního období, mající vliv na činnost zajišťování systémových služeb, a zohledňující rovněž vliv provozu výroben využívajících větrnou energii,

$RMESS1_i$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané konečným zákazníkům v České republice a exportované do ostrova v zahraničí a ostatní spotřeba provozovatelů distribučních soustav, bez lokální

⁸⁾ Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

spotřeby výrobců a bez spotřeby v ostrovních provozech na území České republiky prokazatelně oddělených od elektrizační soustavy.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Postup stanovení cen za distribuci elektřiny

Pro účely regulace cen za distribuci elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na následující části:

- napěťová úroveň VVN,
- napěťová úroveň VN spolu s transformací VVN / VN,
- napěťová úroveň NN spolu s transformací VN / NN.

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

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

kde

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

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

kde

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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dxe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních se zahrnutím individuálního faktoru X stanovena na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období,

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

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

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

kde

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

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr. krajiny, 82-Administrat. a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t ,

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

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

kde

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

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

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

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times RAB_{dxei} + KF_{dxezi}$$

kde

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

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

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

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=1+i}^{1+i} \Delta RAB_{det} + \sum_{t=1+3}^{1+i} KF_{deRABt} \quad \text{pro } i=1 \text{ a } 2 \text{ je } KF_{deRABt}=0$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

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

$$\Delta RAB_{det} = IA_{depl t} - O_{depl t} \times k_{depl t}$$

kde

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

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

$k_{depl t}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovený vztahem

$$k_{depl t} = \frac{RAB_{det-1}}{ZHA_{depl t-1}} \quad \text{pro } t=1+i, i>1$$

$$k_{depl t} = \frac{RAB_{de0}}{ZHA_{depl 1}} \quad \text{pro } t=1+i, i=1$$

kde

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

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

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

KF_{deRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=1+i$, $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

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

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

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

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

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

V_{dxeosti} [Kč] je hodnota ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$V_{dxeosti} = \left(V_{dxeprpi-2} + (V_{dxeNOi-2} \times k_{NO} + V_{dxepeNi-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \right)$$

kde

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

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

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

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$,

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

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

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

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

Q_{dxei} [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny ve vztahu k definovaným standardům v roce $i-2$, stanovený vztahem

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

kde

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

kde

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

Q_{de1i} [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušení dodávky elektřiny zákazníkům z jednotlivých částí distribuční soustavy,

Q_{de2i} [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušení dodávky elektřiny zákazníkům z jednotlivých částí distribuční soustavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahem

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

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

$$Q_{dei-2min} < Q_{de1,2i} < Q_{dei-2max}$$

$$Q_{dei-2max} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \geq DQ_{maxi-2}$$

$$Q_{dei-2min} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \leq DQ_{min i-2}$$

$$Q_{dei} = 0 \quad \text{pro } DHNP_{i-2} \leq DQ_{i-2} \leq HHNP_{i-2}$$

kde

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

MAX_{i-2} [-] je poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku regulovaného roku,

$DQ_{max i-2}$ je stanovená limitní hodnota dílčího ukazatele kvality roce i-2, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

$DQ_{min i-2}$ je stanovená limitní hodnota dílčího ukazatele kvality roce i-2, do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

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

DQ_{i-2} je hodnota dosažené úrovně dílčího ukazatele kvality v roce i-2,

$Q_{dei-2max}$ [Kč] je maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

$Q_{dei-2min}$ [Kč] je maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

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

$RK_{KZxei-2}$ [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita konečných zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby) pro napěťovou úroveň VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce i-2,

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

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

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

kde

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

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

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu na napěťových úrovních VVN a VN včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny sm_{dxerci} v Kč/MW je stanovena podle následujícího regulačního vzorce

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

kde

k_{zni} [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napěťových úrovních VVN a VN pro regulovaný rok stanovený vztahem

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

kde

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

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

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

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

kde

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

$$PRN_{dxei} = CE_{dei} \times PZT_{dxei}$$

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, která zahrnuje rovněž náklady spojené s odchylkou vzniklou v souvislosti s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů,

PZT_{dxei} [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové úrovni pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PZT_{dxei} = k_{zxi} \times PZT_{dei}$$

kde

k_{zxi} [-] je koeficient podílu ztrát jednotlivých napěťových úrovní na celkových ztrátách PZT_{dei} konstantní pro celé regulační období stanovený Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot za období let 2006 – 2008, přičemž

$$\sum_x k_{zxi} = 1,$$

$$PZT_{dei} = \frac{k_{zdei} \times RDME_{pzdi}}{100}$$

kde

k_{zdei} [%] je povolená míra celkových ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy v minulém regulačním období s přihlédnutím k předpokládanému vývoji ztrát v daném regulačním období, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této distribuční soustavy,

$RDME_{pzdi}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do 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),

$RDME_{2xi}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované x-tou napěťovou úrovní; jedná se o odběry elektřiny z příslušné části distribuční soustavy, které se skládají z odběrů všech konečných zákazníků z dané napěťové úrovně včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, z exportu, odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a z odběrů výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, odběru samovýrobců do areálu výroby a elektřiny transformované na nižší napěťovou úroveň (kromě NN).

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

$$s_{dxei} = \frac{s_{dxerei} \times RK_{KZxei}}{RME_{KZxei}} + s_{dxepti}$$

kde

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Postup stanovení ceny za distribuci elektřiny

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

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

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

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

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

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

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

$s_{dVVNerci}$, $s_{dVNerci}$ [Kč/MW] jsou složky ceny za distribuci elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně VVN a VN pro regulovaný rok, stanovené podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

c_{perci} [Kč/MW] je složka ceny za přenos elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 1 k této vyhlášce,

$RRK_{(PS-VVN)ei}$ [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle přílohy č. 1 k této vyhlášce,

n je počet sousedních distribučních soustav,

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

$RK_{KZVVNei-2}$, $RK_{KZVNei-2}$ [MW] je celková rezervovaná kapacita konečných zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní) napěťové úrovně VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

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

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

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

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

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

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

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

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

Na napětové úrovni NN jsou stanoveny dvousložkové ceny za distribuci elektřiny pro konečné zákazníky přímo z povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napětovou úroveň NN včetně části nákladů vyšších napětových úrovní. Fixní složka ceny v Kč je vztažena k plánované roční rezervované kapacitě v A vyjádřené proudovou hodnotou hlavního jističe před elektroměrem (technické maximum) konečných 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. Cena vysokého tarifu platí v době blokování elektrického zařízení odběratele.

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

$$c_{dVVNei} = \frac{c_{dVVNerei} \times RK_{KZ/VVNei-2}}{RME_{KZ/VVNei}} + c_{dVVNepzi}$$

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

$$c_{dVNei} = \frac{c_{dVNerei} \times RK_{KZ/VVNei-2}}{RME_{KZ/VVNei}} + c_{dVNepzi}$$

kde

$RME_{KZ/VVNei}$, $RME_{KZ/VNei}$ [MWh] jsou předpokládané roční množství elektřiny odebraná konečnými zákazníky na napěťové úrovni VVN a VN pro regulovaný rok.

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

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

kde

s_{dNNei} [Kč/MWh] je cena za distribuci elektřiny na napěťové úrovni NN stanovená podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

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

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

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Postup stanovení ceny za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek operátorem trhu s elektřinou

Cena za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek operátorem trhu s elektřinou c_{zoi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{zoi} = \frac{UPV_{zoi}}{SME_i}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{zoi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu s elektřinou za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$UPV_{zoi} = PV_{zoi} + F_{zoi} - V_{oteoti} + KF_{otei}$$

kde

PV_{zoi} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu s elektřinou za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek pro regulovaný rok stanovené vztahem

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

kde

PN_{zoi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu s elektřinou pro činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PN_{zoi} = PN_{zoi0} \times (1 - X_{ote})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

PN_{zoi0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu s elektřinou za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek, stanovená na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

X_{ote} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost operátora trhu s elektřinou,

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

$$I_t = p_{ITT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + (1 - p_{ITT} - p_{IPS}) \times (CPI_t + 1)$$

kde

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

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

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitosti, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr. krajiny, 82-Administrat. a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t ,

I je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

O_{zoi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu s elektřinou, sloužícího k zajištění činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$O_{zoi} = O_{zopli} + KF_{zooi}$$

kde

O_{zopli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu s elektřinou, sloužícího k zajištění činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek pro regulovaný rok,

KF_{zooi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu s elektřinou, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

Z_{zoi} [Kč] je povolený zisk operátora trhu s elektřinou za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek pro regulovaný rok stanovený vztahem

$$Z_{zoi} = \frac{MV_{zoi}}{100} \times RCB_{zoi}$$

kde

MV_{zoi} [%] je míra výnosnosti regulační kapitálové báze pro činnost operátora trhu s elektřinou za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i ,

RCB_{zoi} [Kč] je hodnota regulační kapitálové báze související se zajišťováním zúčtování v roce i stanovená vztahem

$$\text{RCB}_{zoi} = \text{RCB}_{zo0} + \sum_{t=1}^{i-1} \Delta \text{RCB}_{zot} + \text{KF}_{zo\text{RCBi}}$$

kde

RCB_{zo0} [Kč] je výchozí hodnota regulační kapitálové báze stanovená na základě výše dlouhodobých kapitálových zdrojů v roce 2008 nezbytných pro udržení dlouhodobé finanční stability společnosti, respektující jednak plánovanou životnost dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek a jednak ze strany Úřadu stanovený podíl cizího a vlastního kapitálu,

ΔRCB_{zot} [Kč] je změna hodnoty regulační kapitálové báze v roce t regulačního období stanovená na základě plánovaných přírůstků dlouhodobých kapitálových zdrojů v roce t nezbytných pro udržení dlouhodobé finanční stability společnosti, respektující jednak předpokládanou životnost nově aktivovaného dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek v roce t a jednak ze strany Úřadu stanovený podíl cizího a vlastního kapitálu, přičemž část regulační kapitálové báze připadající na vlastní kapitál zůstává po dobu životnosti financovaných aktiv konstantní, část kapitálové báze připadající na úročitelné cizí zdroje je po dobu životnosti financovaných aktiv úměrně snižována o splátky dlouhodobých úvěrů k roku t,

KF_{zoRCBi} [Kč] je korekční faktor regulační kapitálové báze stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

F_{zoi} [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnost a hospodaření operátora trhu s elektřinou v oblasti elektroenergetiky, stanovený Úřadem,

V_{oteosti} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností OTE, zahrnující výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu podle jiného právního předpisu⁹⁾ pro regulovaný rok,

KF_{otei} [Kč] je korekční faktor za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek stanovený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

SME_i [MWh] je předpokládané množství elektřiny dodané do odběrných míst všem konečným zákazníkům v České republice v regulovaném roce, včetně exportu do vymezeného ostrova v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu a v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, lokální spotřeby výrobců a ostatní spotřeby provozovatele přenosové a distribuční soustavy v regulovaném roce.

⁹⁾ § 28 odst. 1 vyhlášky č. 541/2005 Sb., o trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Stanovení ceny na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů a postup kompenzace těchto vícenákladů

Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů c_{vozki} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^n (VCN_{vozij} + VCN_{vkij} + VCN_{vdzij}) + KF_{veni}}{RMES_i}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet provozovatelů regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy,

j je pořadové číslo provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy,

VCN_{vozij} [Kč] jsou předpokládané celkové vícenáklady j -tého provozovatele distribuční soustavy elektřiny nebo provozovatele přenosové soustavy na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů stanovené vztahem

$$VCN_{vozij} = \sum_{s=1}^m (c_{mvozis} - c_{nevej}) \times PME_{ozijs} + \sum_{s=1}^m c_{dvozis} \times PME_{dozijs}$$

kde

m je počet druhů obnovitelných zdrojů,

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

c_{nevej} [Kč/MWh] je individuální nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v j -té distribuční soustavě nebo přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená Úřadem pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

PME_{ozijs} [MWh] je předpokládané množství elektřiny vykoupené z s -tého druhu obnovitelného zdroje j -tým provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

c_{dvozis} [Kč/MWh] je zelený bonus uplatněný za elektřinu dodanou z s -tého druhu obnovitelného zdroje hrazený provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy pro regulovaný rok stanovený Úřadem,

PME_{dozijs} [MWh] je předpokládané množství elektřiny vyrobené z s -tého druhu obnovitelného zdroje, na které jsou uplatněny zelené bonusy, pro regulovaný rok stanovené Úřadem.

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

VCN_{vkij} [Kč] jsou předpokládané celkové vícenáklady j-tého provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy spojené s podporou výroby elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$VCN_{vkij} = \sum_{r=1}^u c_{pKir} \times PME_{Kir}$$

kde

u je počet kategorií kombinované výroby elektřiny a tepla,

c_{pKir} [Kč/MWh] jsou pevné ceny příspěvků k ceně elektřiny za každou MWh elektřiny vyrobené v r-té kategorii kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

PME_{Kir} [MWh] je předpokládané množství elektřiny vyrobené z r-té kategorie kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

VCN_{vdzij} [Kč] jsou předpokládané celkové vícenáklady j-tého provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy spojené s podporou výroby elektřiny z druhotných energetických zdrojů pro regulovaný rok stanovené vztahem

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

$$VCN_{vdzij} = \sum_{q=1}^v c_{pDiq} \times PME_{Diq}$$

kde

v je počet kategorií druhotných energetických zdrojů,

c_{pDiq} [Kč/MWh] jsou pevné ceny příspěvků k ceně elektřiny za každou MWh elektřiny vyrobené v q-té kategorii druhotného energetického zdroje pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

PME_{Diq} [MW] je předpokládané množství elektřiny vyrobené z q-té kategorie druhotného energetického zdroje pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

KF_{vcni} [Kč] je korekční faktor vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů stanovený vztahem

$$KF_{vcni} = KF_{vPsi} + \sum_{j=1}^n KF_{vDSji}$$

kde

KF_{vPsi} [Kč] je korekční faktor vícenákladů provozovatele přenosové soustavy spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby

elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů vypočtený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

KF_{vDSji} [Kč] je korekční faktor vícenákladů j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, z kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů vypočtený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

$RMES_i$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané konečným zákazníkům v České republice včetně odběru samovýrobců, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav, lokální spotřeby výrobců a spotřeby konečných zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny výrobců.

Platba pro vyrovnání vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy PL_{vozki} v Kč je stanovena vztahem

$$PL_{vozki} = Z_{vozki} - (VCN_{vozki} + VCN_{vkij} + VCN_{vdzij})$$

kde

Z_{vozki} [Kč] jsou předpokládané platby konečných zákazníků včetně konečných zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, odběru samovýrobců, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav a lokální spotřeby výrobců j-tému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové sítě prostřednictvím ceny na krytí vícenákladů včetně korekčního faktoru pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$Z_{vozki} = c_{vozki} \times RMES_{ij}$$

kde

$RMES_{ij}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané konečným zákazníkům včetně odběru samovýrobců, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav, lokální spotřeby výrobců a spotřeby konečných zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny výrobců. Platby PL_{vozki} jsou s ohledem na znaménko vyrovnány přímo mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy v celkové výši stanovené Úřadem a rozdělené úměrně absolutním hodnotám PL_{vozki} jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav a provozovatele distribuční soustavy.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

A) Korekční faktor za přenos elektřiny

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy KF_{peoi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený vztahem

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

kde

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

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

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

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

kde

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

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

$k_{peplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 1 k této vyhlášce,

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

O_{pept-2} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok $t-2$.

(3) Korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy KF_{pezi} v Kč zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ vztahem

$$KF_{pezi} = KF_{peRABi} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{peRABi} \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

KF_{peRABi} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přenosové soustavy oproti plánované hodnotě v roce i aplikovaný od roku $i \geq 3$,

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

(4) Korekční faktor za použití přenosové sítě KF_{pepsi} se stanoví následujícím postupem:

- a) Z hodnot povolené míry celkových ztrát v přenosové soustavě podle § 3 odst. 4 písm. a) bod 17, horní a dolní meze povoleného rámce rozptylu míry ztrát pro činnost přenos elektřiny podle § 3 odst. 2 písm. a) bod 5 a skutečného množství elektřiny dodaného na vstupu do přenosové soustavy bez systémového tranzitu v roce $i-2$ je stanoveno povolené množství ztrát a jeho horní a dolní mez.
- b) Kontrolní ztráty se rovnají velikosti skutečně naměřených ztrát v přenosové soustavě, pokud se skutečně naměřené ztráty nachází uvnitř pásma daného horní a dolní meze povoleného množství ztrát. Pokud se skutečně naměřené ztráty nachází vně tohoto pásma, rovnají se kontrolní ztráty příslušné bližší meze povoleného množství ztrát stanovené podle písm. a).
- c) Kontrolní výnosy jsou dány součinem povoleného množství ztrát a nákupní ceny silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě stanovené Úřadem pro rok $i-2$, ke kterému je přičten výsledný korekční faktor za rok $i-4$.
- d) Nákladový korekční faktor za přenos elektřiny je dán rozdílem skutečně vynaložených nákladů na ztráty v přenosové soustavě a povolených nákladů na ztráty stanovených součinem skutečné průměrné ceny elektřiny pro nákup ztrát v přenosové soustavě v roce $i-2$ a rozdílu skutečných a kontrolních ztrát.
- e) Cenový korekční faktor za přenos elektřiny je dán součinem povoleného množství ztrát a rozdílu skutečné nákupní ceny elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě a nákupní ceny elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě stanovené Úřadem pro rok $i-2$ podle § 3 odst. 4 písm. a) bod 11, sníženým o procentní část podle § 3 odst. 2 písm. a) bod 6 příslušející držiteli licence na přenos elektřiny.
- f) Výnosový korekční faktor za přenos elektřiny je dán rozdílem kontrolních výnosů a skutečných výnosů v roce $i-2$.
- g) Celkový korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy KF_{pepsi} je dán součinem indexů spotřebitelských cen stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu nákladového

korekčního faktoru podle písm. d), cenového korekčního faktoru podle písm. e) a výnosového korekčního faktoru podle písm. f).

- h) Celkový korekční faktor za použití sítě přenosové soustavy podle písm. g) je přičítán k proměnným nákladům povoleným na nákup elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

B) Korekční faktory za systémové služby

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

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

kde

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

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku i-2,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku i-1.

- (2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb KF_{ssi} je stanoven jako součin indexů spotřebitelských cen stanovených pro rok i-2 a i-1 a součtu

- rozdílu Úřadem upravených povolených a skutečných výnosů za systémové služby v roce i-2,
- rozdílu skutečných a povolených nákladů na nákup podpůrných služeb v roce i-2,
- rozdílu plánovaných a skutečných výnosů a nákladů na regulační energie včetně zahraniční výpomoci v roce i-2,
- rozdílu plánovaných a skutečných výnosů a nákladů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky v roce i-2,
- rozdílu plánovaných a skutečných výnosů a nákladů na redispečink v roce i-2.

Korekční faktor KF_{ssi} je přičítán k povoleným nákladům na systémové služby stanoveným Úřadem pro regulovaný rok.

C) Korekční faktor za distribuci elektřiny

- (1) Korekční faktor odpisů KF_{dxeoi} v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce i-2, stanovený vztahem

$$KF_{dxeoi} = (O_{dxeaki-2} - O_{dxepli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \text{ pro } i \geq 3$$

kde

O_{dskt-2} [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $i-2$,

O_{dsept-2} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $i-2$,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

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

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

kde

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

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

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

IA_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic 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 $t-2$.

- (3) Korekční faktor zisku **KF_{dxezi}** v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ vztahem

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

kde

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

$$KF_{dei} = KF_{deRABi} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{deRALBi} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

KF_{deRABi} [Kč] korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy oproti plánované hodnotě v roce *i* aplikovaný od roku *i*≥3,

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

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

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

(4) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni **KF_{dxei}** je stanoven následujícím postupem:

- a) Pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových úrovních a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové úrovně v roce *i*-2. Výpočtové výnosy jsou stanoveny pomocí uplatněných cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit konečných zákazníků na napěťových úrovních VVN a VN a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové úrovni NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční spotřebu vykázanou pro rok *i*-2 podle jiného právního předpisu¹⁰⁾ a cen za distribuci elektřiny na napěťové úrovni NN stanovených Úřadem pro rok *i*-2, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy a ceny za zprostředkování plateb na napěťové úrovni NN a ze skutečných hodnot odběrů konečných zákazníků na napěťové úrovni NN. Při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových úrovní pro rok *i*-2 jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými úrovněmi. Do výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervaci kapacity.
- b) Z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových úrovních stanovených podle písm. a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN odečteny platby za rezervaci kapacity přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervaci kapacity na napěťové úrovni VVN a od výpočtových výnosů na všech napěťových úrovních jsou odečteny korekční faktory za distribuci elektřiny napěťových úrovní za rok *i*-4.
- c) Celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové úrovně jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových úrovních.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 404/2005 Sb., o náležitostech a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidlech pro sestavování regulačních výkazů.

- d) Korekční faktor za činnost distribuce elektřiny KF_{dei-2} se stanoví jako rozdíl mezi Úřadem upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce $i-2$.
- e) Korekční faktor za distribuci elektřiny podle písm. d) je rozdělen v poměru velikosti rozdílu upravených povolených výnosů jednotlivých napěťových úrovní stanovených Úřadem pro rok $i-2$ a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových úrovní podle písm. b) a následně je vynásoben indexy spotřebitelských cen (CPI) stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$. Takto stanovené korekční faktory $KF_{dxc i}$ jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových úrovní pro regulovaný rok.

D) Korekční faktory pro činnost zúčtování odchylek operátora trhu s elektřinou

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu s elektřinou KF_{zoi} je stanoven vztahem

$$KF_{zoi} = (O_{zoski-2} - O_{zopli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \text{ pro } i \geq 3$$

$O_{zoski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu s elektřinou, sloužícího k zajištění činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek v roce $i-2$,

$O_{zopli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu s elektřinou, sloužícího k zajištění činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek v roce $i-2$,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor regulační kapitálové báze KF_{zoRCBi} je stanoven vztahem

$$KF_{zoRCBi} = (RCB_{zoski-2} - RCB_{zopli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$RCB_{zoski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulační kapitálové báze v roce $i-2$,

$RCB_{zopli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulační kapitálové báze v roce $i-2$.

(3) Korekční faktor za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek KF_{otei} je stanoven jako součin indexů spotřebitelských cen (CPI) pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu:

- a) korekčního faktoru výnosů z vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek $KF_{zucti-2}$,
- b) korekčního faktoru ostatních výnosů operátora trhu s elektřinou $KF_{otcosti-2}$.

(4) Korekční faktor výnosů z vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek $KF_{zucti-2}$ se stanoví jako součin rozdílu předpokládaného a skutečného množství elektřiny, za které je hrazena cena za zúčtování v roce $i-2$ a ceny za zúčtování odchylek v roce $i-2$.

(5) Korekční faktor ostatních výnosů operátora trhu s elektřinou $KF_{\text{oteosti-2}}$ je stanoven jako součet:

- a) rozdílu plánovaných a skutečných výnosů z elektřiny zobchodované na krátkodobém trhu s elektřinou v roce $i-2$,
- b) rozdílu plánovaných a skutečných výnosů za registraci subjektu zúčtování v roce $i-2$,
- c) rozdílu plánovaných a skutečných výnosů za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování, v roce $i-2$ a
- d) rozdílu plánovaných a skutečných výnosů plynoucích z pevné roční platby za činnost zúčtování v roce $i-2$.

E) Korekční faktor související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů

(1) Skutečné vícenáklady provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů v roce $i-2$ jsou stanoveny ze skutečných nákladů vynaložených na podporu elektřiny uplatněním minimálních výkupních cen, zelených bonusů a pevných cen stanovených Úřadem pro rok $i-2$, po odečtení nákladů daných součinem skutečného množství vykoupené elektřiny z obnovitelných zdrojů a průměrných individuálních cen silové elektřiny na krytí ztrát v soustavě stanovených Úřadem pro rok $i-2$ pro provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy.

(2) Skutečné výnosy provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů jsou dány součinem ceny na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů stanovené Úřadem pro rok $i-2$ a skutečných hodnot odběrů konečných zákazníků, samovýrobců, ostatní spotřeby provozovatele regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, odběru lokálních distribučních soustav a lokální spotřeby výrobců v roce $i-2$.

(3) Korekční faktor spojený s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů j -tého provozovatele regionální distribuční soustavy KF_{vDSj} nebo provozovatele přenosové soustavy KF_{vPSj} je stanoven jako součin indexů spotřebitelských cen stanovenými pro rok $i-2$ a $i-1$ a rozdílu mezi skutečnými vícenáklady podle odstavce 1 se zahrnutím platby pro vyrovnání vícenákladů podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy stanovené pro rok $i-2$ a korekčního faktoru za rok $i-4$ a skutečnými výnosy j -tého provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy podle odstavce 2. Korekční faktor je přičítán k předpokládaným vícenákladům provozovatele regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy spojeným s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů pro regulovaný rok.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,

- Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

Postup stanovení cen za přepravu plynu

Upravené povolené výnosy UPV_{ppi} v Kč provozovatele přepravní soustavy jsou pro regulovaný rok i stanoveny vztahem

$$UPV_{ppi} = PV_{ppi} + NCP_{ppli} \times PZT_{ppli} + SD_{ppli} + CBK_{ppi} - VOB_{ppli} + KF_{ppi}$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{ppi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy pro činnost přeprava plynu pro regulovaný rok stanovená vztahem

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

kde

PN_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přepravní soustavy nezbytné k zajištění přepravy plynu pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PN_{ppi} = PN_{pp0} \times (1 - X_{pp})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

I je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění přepravy plynu se zahrnutím individuálního faktoru efektivity X stanovená na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období,

X_{pp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost přeprava plynu,

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

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

kde

p_{IPS} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb pro činnost přeprava plynu vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr. krajiny, 82-Administrat. a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc

duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t ,

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

$$O_{ppi} = O_{ppli} + KV_{ppoi} + KF_{ppoi}$$

kde

O_{ppli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravních služeb pro regulovaný rok i ,

KV_{ppoi} [Kč] je vyrovnávací faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy, vyrovnávající rozdíl odpisů způsobený změnou metodiky mezi II. a III. regulačním obdobím, aplikovaný v roce i ,

KF_{ppoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 10 k této vyhlášce,

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

$$Z_{ppi} = \frac{MV_{ppi}}{100} \times RAB_{ppi} + KF_{ppzi}$$

kde

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

RAB_{ppi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$RAB_{ppi} = RAB_{pp0} + \sum_{t=l+1}^{l+i} \Delta RAB_{ppt} + KV_{ppRABi} + \sum_{t=l+3}^{l+i} KF_{ppRABt}$$

pro $i=1$ a 2 je $KF_{ppRABi}=0$

kde

RAB_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

ΔRAB_{ppt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění přepravy plynu v roce t , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{ppt} = IA_{pplt} - O_{pplt} \times k_{pplt}$$

kde

IA_{pplt} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok t ,

O_{pplt} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravních služeb pro regulovaný rok t ,

k_{pplt} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy stanovený vztahem

$$k_{pplt} = \frac{RAB_{ppt-1}}{ZHA_{pplt-1}} \text{ pro } t=l+i, i>1$$

$$k_{pplt} = \frac{RAB_{pp0}}{ZHA_{pplt}} \text{ pro } t=l+i, i=1$$

kde

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

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

ZHA_{pplt} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce l ,

KV_{ppRABi} [Kč] je vyrovnávací faktor regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy, vyrovnávající rozdíl regulační báze aktiv způsobený přechodem metodiky mezi II. a III. regulačním obdobím, aplikovaný v roce i ,

KF_{ppRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy oproti plánované hodnotě v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=l+i, i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 10 k této vyhlášce,

KF_{ppzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 10 k této vyhlášce,

NCP_{pppli} [Kč/MWh] je plánovaná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě pro regulovaný rok, která je stanovená na základě futures na zemní plyn na burze ENDEX European Energy Derivatives Exchange N.V. pod označením TTF Gas Base Load roku i z posledního pracovního dne kalendářního měsíce červenec roku $i-1$. Roční cena v EUR/MWh je převedena na CZK/MWh predikovaným kurzem pro měsíc červen regulovaného roku v EUR/CZK uveřejněným v sekci „Inflační očekávání finančního trhu“ ČNB v kapitole 4 „Devizový kurz“ dokumentu „Měření inflačních očekávání finančního trhu“ ve sloupci „1 rok“,

PZT_{ppli} [MWh] je plánované množství ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok stanovené na základě časové řady vykazovaných hodnot,

SD_{ppli} [Kč] je plánovaná spotřební daň pro regulovaný rok za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě, která je stanovená na základě skutečné výše spotřební daně v roce i-2,

CBK_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady na službu poskytování flexibility obchodníkem s plynem, se kterým má provozovatel přepravní soustavy uzavřenou smlouvu na poskytování flexibility pro regulovaný rok,

VOB_{ppli} [Kč] jsou plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení pro regulovaný rok,

KF_{ppi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok stanovený podle přílohy č. 10.

Ceny za přepravu plynu

- A) Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve vstupním domácím bodě ck_{deni} v Kč/tis. m³ je stanovena na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.
- B) Upravené povolené výnosy ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu $kUPV_{zexi}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{zexi} = UPV_{ppi} \times b_i + FG_{ppzpli}$$

kde

b_i [%] je koeficient rozdělení celkových upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na výstupní body do virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

FG_{ppzpli} [Kč] jsou plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$FG_{ppzpli} = koef_{ppzi} \times PMN_{zexi} \times NCP_{pppli}$$

kde

$koef_{ppzi}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovený na základě historie měření,

PMN_{zexi} [MWh] je celkové plánované množství plynu, které bude přepraveno ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v regulovaném roce.

Kapacitní složka pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě do virtuálního zásobníku plynu ck_{zexij} v Kč/tis. m³ je stanovena vztahem

$$ck_{zexij} = \frac{kUPV_{zexi} \times z_{ij}}{100 \times PDK_{zexij}}$$

kde

j [-] je index označení bodu přepravní soustavy,

z_{ij} [%] je koeficient pro rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{zexi}$ do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě j do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{zexij} [tis. m³] je plánovaná rezervovaná pevná kapacita v každém výstupním bodě j do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok, pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

Variabilní složka pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě do virtuálního zásobníku plynu cv_{zexij} v Kč/tis. m³ je stanovena vztahem

$$cv_{zexij} = \frac{kUPV_{zexi} \times (1 - z_{ij})}{100 \times PMN_{zexij}}$$

kde

PMN_{zexij} [MWh] je celkové plánované množství plynu, které bude přepraveno v každém výstupním bodě j do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok, pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- C) Kapacitní složka pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním hraničním bodě j ck_{hexij} v Kč/tis. m³ je stanovena na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Variabilní složka pevné ceny za přepravu plynu v každém výstupním hraničním bodě j cv_{hexij} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$cv_{hexij} = \frac{FG_{pphexij}}{PMN_{hexij}}$$

kde

$FG_{pphexij}$ [Kč] jsou plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy v každém výstupním hraničním bodě j pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$FG_{pphexij} = koef_{hexij} \times PMN_{hexij} \times NCP_{pppli}$$

kde

$koef_{hexij}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy v každém výstupním hraničním bodě j pro regulovaný rok stanovený na základě historie měření,

PMN_{hexij} [MWh] je celkové plánované množství plynu, které bude přepraveno v každém výstupním hraničním bodě j pro regulovaný rok, pokud bude jeho výše rovna nule, bude cv_{hexij} stanoveno vztahem

$$cv_{hexij} = koef_{hexij} \times NCP_{pppli}$$

Pokud účastník trhu n dodá množství energie plynu pro pohon kompresních stanic, bude pro něj cena cv_{hexij} rovna nule. Účastník trhu n pak poskytne množství energie plynu pro pohon kompresních stanic $s_{hexjmin}$ v MWh v každém výstupním hraničním bodě j přepravní soustavy kalendářního dne m pro regulovaný rok, které je stanoveno vztahem

$$s_{hexjmin} = koef_{hexij} \times PMN_{hexjmin}$$

kde

m [-] je pořadové číslo kalendářního dne regulovaného roku,

n [-] je označení každého účastníka trhu využívajícího přepravní soustavu,

$PMN_{hexjmin}$ [MWh] je celkové množství plynu, které bylo přepraveno v každém výstupním hraničním bodě j přepravní soustavy kalendářního dne m v regulovaném roce účastníkem trhu n .

- D) Upravené povolené výnosy ve vstupních hraničních bodech $kUPV_{heni}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{heni} = UPV_{ppi} \times h_i$$

kde

h_i [%] je koeficient rozdělení celkových upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na vstupní hraniční body pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém vstupním hraničním bodě j ck_{henij} v Kč/tis. m^3 je stanovena vztahem

$$ck_{henij} = \frac{kUPV_{heni} \times d_{ij}}{100 \times PDK_{henij}}$$

kde

d_{ij} [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{heni}$ provozovatele přepravní soustavy připadající na každý vstupní hraniční bod j pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{henij} [tis. m^3] je plánovaná rezervovaná pevná kapacita v každém vstupním hraničním bodě j v regulovaném roce, pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- E) Upravené povolené výnosy ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu $kUPV_{zeni}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{zeni} = UPV_{ppi} \times v_i$$

kde

v_i [%] je koeficient rozdělení celkových upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na vstupní body z virtuálních

zásobníků plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém vstupním bodě j z virtuálních zásobníků plynu ck_{zenij} v Kč/tis. m³ je stanovena vztahem

$$ck_{zenij} = \frac{kUPV_{zeni} \times e_{ij}}{100 \times PDK_{zenij}}$$

kde

e_{ij} [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{zeni}$ provozovatele přepravní soustavy připadající na každý vstupní bod j z virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{zenij} [tis. m³] je plánovaná rezervovaná pevná kapacita v každém vstupním bodě j z virtuálního zásobníku plynu regulovaného roku, pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

F) Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $kUPV_{dexi}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{dexi} = UPV_{ppi} \times f_i + FG_{ppdexi}$$

kde

f_i [%] je koeficient rozdělení celkových upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na výstupní domácí bod pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

FG_{ppdexi} [Kč] jsou plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$FG_{ppdexi} = koef_{dexi} \times PMN_{dexi} \times NCP_{pppli}$$

kde

$koef_{dexi}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok stanovený na základě historie měření,

PMN_{dexi} [MWh] je celkové plánované množství plynu, které bude přepraveno ve výstupním domácím bodě v regulovaném roce.

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $cUPV_{dexi}$ v Kč náležející do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve výstupním domácím bodě jsou stanoveny vztahem

$$cUPV_{dexi} = kUPV_{dexi} \times s_i$$

kde

s_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{dexi}$ do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve

výstupním domácím bodě pro regulovaný rok stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $vUPV_{dexi}$ v Kč náležející do variabilní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve výstupním domácím bodě regulovaného roku jsou stanoveny vztahem

$$vUPV_{dexi} = kUPV_{dexi} \times (1 - s_1)$$

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $cUPV_{dexi}$ a $vUPV_{dexi}$ v Kč jsou rozalokovány na jednotlivé provozovatele regionálních distribučních soustav a pro skupinu zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě podle nesoudobých maxim jednotlivých regionálních distribučních soustav a nesoudobých maxim všech odběrných míst zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu.

Alokace upravených povolených výnosů stanovených pro provozovatele konkrétní regionální distribuční soustavy nebo skupiny zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě do cen přepravy plynu pro konečné zákazníky se provádí na základě součtu nesoudobých distribučních kapacit konečných zákazníků připojených k této distribuční soustavě a součtu rezervovaných kapacit zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu. Tyto ceny budou součástí cen za distribuci jednotlivých distribučních společností a ceny za přepravu pro zákazníky přímo připojené k přepravní soustavě.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- tis. m³ v celých hodnotách,
- MWh na tři desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- Kč/tis. m³ na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Postup stanovení cen za distribuci plynu

Průměrná cena za distribuci plynu s_{dpi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$s_{dpi} = \frac{UPV_{dpi}}{RMDP_{dpi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{dpi} je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$UPV_{dpi} = PV_{dpi} + NZ_{dpi} + NVS_{dpi} + ND_{dpli} + KF_{dpi}$$

kde

PV_{dpi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok stanovená vztahem

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

kde

PN_{dpi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění distribuce plynu pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PN_{dpi} = PN_{dp0} \times (1 - X_{dp})^i \times \prod_{t=1}^{l+i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce plynu se zahrnutím individuálního faktoru efektivity X stanovená na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období,

X_{dp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost distribuce plynu,

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

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

kde

p_{IPS} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb pro činnost distribuce plynu vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby

v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr. krajiny, 82-Administrat. a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t ,

O_{dpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce plynu pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{dpi} = O_{dppli} + KF_{dpoi}$$

kde

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

KF_{dpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 10 k této vyhlášce,

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

$$Z_{dpi} = \frac{MV_{dpi}}{100} \times RAB_{dpi} + KF_{dpzi}$$

kde

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

RAB_{dpi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce plynu pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$RAB_{dpi} = RAB_{dp0} + \sum_{t=1+i}^{1+i} \Delta RAB_{dpt} + \sum_{t=1+3}^{1+i} KF_{dpRABt} \quad \text{pro } i=1 \text{ a } 2 \text{ je } KF_{dpRABi}=0$$

kde

RAB_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce plynu stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

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

$$\Delta RAB_{dpt} = IA_{dppl} - O_{dppl} \times k_{dppl}$$

kde

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

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

k_{dppl} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovený vztahem

$$k_{dppl} = \frac{RAB_{dpt-1}}{ZHA_{dppl-1}} \text{ pro } t=l+i, i>1$$

$$k_{dppl} = \frac{RAB_{dp0}}{ZHA_{dppl}} \text{ pro } t=l+i, i=1$$

kde

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

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

ZHA_{dppl} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce l,

KF_{dpRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-2 aplikovaný od roku t=l+i, i≥3 stanovený postupem podle přílohy č. 10 k této vyhlášce,

KF_{dpzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce i-2, aplikovaný od roku i ≥ 3 stanovený postupem podle přílohy č. 10 k této vyhlášce,

NZ_{dpi} [Kč] jsou náklady na krytí povolených ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$NZ_{dpi} = NCP_{dppli} \times PZT_{dpi}$$

kde

NCP_{dppli} [Kč/MWh] je plánovaná průměrná nákupní cena dodávky plynu pro krytí povolených ztrát v distribuční soustavě a vlastní technologické spotřeby, která nezahrnuje cenu za distribuci plynu, pro regulovaný rok stanovená na základě smlouvy distributora s vybraným dodavatelem o dodávce plynu pro krytí ztrát a vlastní technologické spotřeby v distribuční soustavě,

PZT_{dpi} [MWh] je povolené množství ztrát v distribuční síti pro regulovaný rok stanovené na základě časové řady vykazovaných hodnot,

NVS_{dpi} [Kč] jsou náklady na nákup plynu potřebného pro vlastní technologickou spotřebu distribuční soustavy,

$$NVS_{dpi} = NCP_{dppli} \times VST_{dpi}$$

VST_{dpi} [MWh] je plánované množství plynu potřebného pro vlastní technologickou spotřebu distribuční soustavy stanovené Úřadem na základě časové řady vykazovaných hodnot,

ND_{dppli} [Kč] jsou plánované náklady na nákup distribuce pro regulovaný rok od jiných provozovatelů distribučních soustav stanovené jako parametr pro výpočet průměrné ceny za distribuci plynu na základě objemu nakupovaných distribučních služeb v předchozích letech,

KF_{dpi} [Kč] je korekční faktor pro licencovanou činnost distribuce plynu pro regulovaný rok vypočtený podle přílohy č. 10, Úřad na základě žádosti provozovatele distribuční soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

$RMDP_{dpi}$ [MWh] je plánované množství energie plynu distribuované příslušným držitelem licence pro regulovaný rok zahrnující celkové množství energie plynu distribuované do odběrných míst konečných zákazníků, předávacích míst souběžných držitelů licence na distribuci plynu a licence na obchod s plynem, do předávacích míst jiných provozovatelů regionálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a množství energie plynu vstupující do soustavy z výroben plynu a předávacích míst přeshraničních plynovodů obchodovaného na virtuálním prodejním bodě.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč na celé koruny,
- MWh na tři desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Stanovení korekčních faktorů v plynárenství

A) Korekční faktory pro držitele licence na přepravu plynu

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{ppoi} = (O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

$O_{ppski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravních služeb pro rok $i-2$,

$O_{pppli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravních služeb pro rok $i-2$,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

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

$$KF_{ppRABt} = (IA_{ppskt-2} - O_{ppskt-2} \times k_{ppplt-2}) - (IA_{ppplt-2} - O_{ppplt-2} \times k_{ppplt-2})$$

kde

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

$O_{ppskt-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravních služeb pro rok $t-2$,

$k_{ppplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 8 k této vyhlášce,

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

$O_{ppplt-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění přepravních služeb pro rok $t-2$.

- (3) Korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppi} v Kč zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ vztahem

$$KF_{ppi} = KF_{ppRABi} \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{ppRABi} \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

KF_{ppRABi} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy oproti plánované hodnotě v roce i aplikovaný od roku $i \geq 3$,

MV_{ppi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přeprava plynu pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-2$,

MV_{ppi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přeprava plynu pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-1$.

- (4) Korekční faktor KF_{ppi} v Kč pro licencovanou činnost přeprava plynu je stanoven vztahem

$$KF_{ppi} = (KFPV_{ppi-2} + KF_{ppkzi-2} + KF_{ppsi-2} + KF_{ppvi-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

$KFPV_{ppi-2}$ [Kč] je korekce povolených výnosů za rok $i-2$ stanovená vztahem

$$KFPV_{ppi-2} = -T_{sdeni-2} + kUPV_{zexi-2} - T_{szexi-2} - T_{shexi-2} + (kUPV_{heni-2} - T_{sheni-2}) \times k + \\ + kUPV_{zeni-2} - T_{szeni-2} + kUPV_{dexi-2} - T_{sdexi-2}$$

kde

$T_{sdeni-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupním domácím bodě v roce $i-2$,

$kUPV_{zexi-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$,

$T_{szexi-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$ zahrnující skutečnou výši nákladů na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu $FG_{ppzski-2}$ v Kč v roce $i-2$ stanované vztahem

$$FG_{ppzski-2} = koef_{ppzi-2} \times \sum_{m=1}^n (PMN_{szexmi-2} \times NCP_{skmi-2})$$

kde

m [-] je pořadové číslo kalendářního dne roku $i-2$ počínající prvním dnem prvního kalendářního měsíce roku $i-2$,

n [-] je počet kalendářních dní roku $i-2$,

$\text{koef}_{\text{ppzi-2}}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu roku $i-2$,

$\text{PMN}_{\text{szexmi-2}}$ [MWh] je celkové skutečné množství plynu, které bylo přepraveno ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v kalendářním dni m roku $i-2$,

$\text{NCP}_{\text{skmi-2}}$ [Kč/MWh] je skutečná nákupní cena energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy v kalendářním dni m roku $i-2$, která je stanovená na základě intradenních cen APX TTF-Hi zveřejňovaných pro hub TTF jako denní kotace nizozemského plynu. Denní cena v EUR je převedena na CZK denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB,

$\text{T}_{\text{shexi-2}}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve výstupních hraničních bodech vztahené k zásobování zákazníků v ČR v roce $i-2$, aplikované v roce $i=1$,

$\text{kUPV}_{\text{heni-2}}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve vstupních hraničních bodech v roce $i-2$,

$\text{T}_{\text{sheni-2}}$ [Kč]:

pro $i \geq 2$ jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupních hraničních bodech v roce $i-2$,

k [-] je koeficient, přičemž platí:

pokud bude $\text{T}_{\text{sheni-2}} \geq \text{kUPV}_{\text{heni-2}}$, tak $k = 0$,

pokud bude $\text{T}_{\text{sheni-2}} < \text{kUPV}_{\text{heni-2}}$, tak $k = 1$,

pro $i=1$ $\text{T}_{\text{sheni-2}}$ jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupních hraničních bodech vztahené k zásobování zákazníků v ČR v roce $i-2$; v tomto případě $k=1$,

$\text{kUPV}_{\text{zeni-2}}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$,

$\text{T}_{\text{szeni-2}}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$,

$\text{kUPV}_{\text{dexi-2}}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupním domácím bodě v roce $i-2$,

$\text{T}_{\text{sdexi-2}}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za přepravu plynu ve výstupním domácím bodě v roce $i-2$ zahrnující skutečnou výši nákladů na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupního domácího bodu $\text{FG}_{\text{ppsdexi-2}}$ v Kč v roce $i-2$ stanované vztahem

$$\text{FG}_{\text{ppsdexi-2}} = \text{koef}_{\text{dexi-2}} \times \sum_{m=1}^n (\text{PMN}_{\text{sdexmi-2}} \times \text{NCP}_{\text{skmi-2}})$$

kde

$\text{koef}_{\text{dexi-2}}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě roku $i-2$,

$\text{PMN}_{\text{sdexmi-2}}$ [MWh] je celkové skutečné množství plynu, které bylo přepraveno ve výstupním domácím bodě v kalendářním dni m roku $i-2$,

$KF_{ppkzi-2}$ [Kč] je korekce nákladů na pořízení plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě za rok i-2 stanovená vztahem

$$KF_{ppkzi-2} = (NCP_{ppski-2} \times PZT_{ppski-2}) - (NCP_{pppli-2} \times PZT_{pppli-2})$$

kde

$NCP_{ppski-2}$ [Kč/MWh] je skutečná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě, která je stanovena na základě průměrných intradenních cen APX TTF-Hi za rok i-2 zveřejňovaných pro hub TTF jako denní kotace nizozemského plynu. Průměrná roční cena v EUR je převedena na CZK průměrným ročním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB,

$PZT_{ppski-2}$ [MWh] je skutečné množství ztrát v přepravní soustavě v roce i-2,

$NCP_{pppli-2}$ [Kč/MWh] je plánovaná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě použitá pro výpočet cen v roce i-2,

$PZT_{pppli-2}$ [MWh] je plánované množství ztrát v přepravní soustavě použité pro výpočet v roce i-2,

KF_{ppsi-2} [Kč] je korekce spotřební daně za rok i-2 stanovená vztahem

$$KF_{ppsi-2} = SD_{ppski-2} - SD_{pppli-2}$$

kde

$SD_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě v roce i-2,

$SD_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě, která byla použita pro výpočet cen pro rok i-2,

KF_{ppvi-2} [Kč] je korekce výnosů provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a za výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení za rok i-2 stanovená vztahem

$$KF_{ppvi-2} = VOB_{ppski-2} - VOB_{pppli-2}$$

kde

$VOB_{ppski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a skutečné výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení v roce i-2,

$VOB_{pppli-2}$ [Kč] jsou plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení, které byly použity pro výpočet cen pro rok i-2.

B) Korekční faktory pro držitele licence na distribuci plynu

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce i-2, stanovený vztahem

$$KF_{dpoi} = (O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

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

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

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

$$KF_{dpRABt} = (IA_{dpskt-2} - O_{dpskt-2} \times k_{dpplt-2}) - (IA_{dpplt-2} - O_{dpplt-2} \times k_{dpplt-2})$$

kde

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

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

$k_{dpplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 9 k této vyhlášce,

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

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

- (3) Korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} v Kč zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpRABi} \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{dpRABi} \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

KF_{dpiRABi} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy oproti plánované hodnotě v roce *i* aplikovaný od roku $i \geq 3$,

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

MV_{dpi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci plynu pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok *i-1*.

(4) Korekční faktor pro licencovanou činnost distribuce plynu **KF_{dpi}** v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{dpi} = [UPV_{dpi-2} + KZ_{dpi} + KVS_{dpi} + KND_{dpi} + UPV_{dexji-2} - CT_{dpi-2}] \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

UPV_{dpi-2} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů v roce *i-2* stanovených podle přílohy č. 9,

KZ_{dpi} [Kč] je hodnota korekce pro rok *i* k nákladům na povolené ztráty v distribuční soustavě, stanovená vztahem

$$KZ_{dpi} = (NCP_{dpski-2} - NCP_{dppli-2}) \times PZT_{dpi-2}$$

kde

NCP_{dpski-2} [Kč/MWh] je skutečná průměrná nákupní cena dodávky plynu pro krytí povolených ztrát a vlastní technologické spotřeby v distribuční soustavě, která nezahrnuje cenu za distribuci plynu, v roce *i-2*,

NCP_{dppli-2} [Kč/MWh] je plánovaná průměrná nákupní cena dodávky plynu pro krytí povolených ztrát a vlastní technologické spotřeby v distribuční soustavě pro rok *i-2*,

PZT_{dpi-2} [MWh] je povolené množství ztrát v distribuční síti pro rok *i-2* stanovené na základě časové řady vykazovaných hodnot,

KVS_{dpi} [Kč] je hodnota korekce pro rok *i* k nákladům na vlastní technologickou spotřebu, stanovená vztahem

$$KVS_{dpi} = (VST_{dpski-2} \times NCP_{dpski-2}) - (VST_{dppli-2} \times NCP_{dppli-2})$$

kde

VST_{dpski-2} [MWh] je skutečné množství plynu potřebného pro vlastní technologickou spotřebu distribuční soustavy vykázané provozovatelem distribuční soustavy za rok *i-2*,

VST_{dppli-2} [MWh] je plánované množství plynu potřebného pro vlastní technologickou spotřebu distribuční soustavy stanovené pro rok *i-2* Úřadem na základě časové řady vykazovaných hodnot,

KND_{dpi} [Kč] je hodnota korekce pro rok *i* k nákladům na nákup distribučních služeb od jiných držitelů licence na distribuci v roce *i-2*, stanovená vztahem

$$KND_{dpi} = (ND_{dpski-2} - ND_{dppli-2})$$

kde

ND_{dpski-2} [Kč] jsou skutečné náklady na nákup distribučních služeb od jiných držitelů licence na distribuci plynu v roce i-2,

ND_{dppli-2} [Kč] jsou plánované náklady na nákup distribuce pro rok i-2 od jiných provozovatelů distribučních soustav,

UPV_{dexji-2} [Kč] jsou upravené povolené výnosy za přepravu plynu pro rok i-2 ve výstupním domácím bodě alokované pro distribuční společnost j stanovených podle přílohy č. 8,

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za činnost distribuce plynu včetně výnosů za přepravu do domácího bodu za rok i-2 vykázané podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MWh na tři desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

Postup stanovení hodnoty nabývaného plynárenského zařízení

Pro stanovení hodnoty plynárenského zařízení nabývaného provozovatelem distribuční soustavy od třetích osob je použita metoda diskontovaných peněžních toků (DCF).

1. Způsob výpočtu hodnoty plynárenského zařízení

Metoda DCF je založena na výpočtu kladného a záporného peněžního toku vytvořeného hodnoceným majetkem.

Peněžní toky a čistá současná
hodnota plynárenského zařízení

<i>Kladný tok</i>	rok 1	rok 2	rok 3	další rok...	rok dosažení požadované návrtnosti
Čistý zisk	H	H	H		H
+ Účetní odpisy z ceny odkupu	X	X	X		X
= Kladný tok	V	V	V		V
x Diskontní sazba	H	H	H		H
1 Diskontovaný kladný tok	V	V	V		V
<i>Záporný tok</i>					
Cena odkupu	X				
= Záporný tok	V				
x Diskontní sazba	H				
2 Diskontovaný záporný tok	V				
1-2 Čistá současná hodnota	V	V	V		V

kde

H je hodnota

V je výpočet

X je výsledek iteračního výpočtu

Výpočet zisku

Tržby z činnosti distribuce plynu	
-	Provozní náklady
-	Náklady na bilanční rozdíl
-	Účetní odpisy
=	Hrubý zisk
-	Rozdíl účetních a daňových odpisů
	Základ daně z příjmu
x	Sazba daně z příjmu
=	Daň z příjmu
Hrubý zisk	
-	Daň z příjmu
Čistý zisk	

Do kladného peněžního toku se započítává čistý zisk tvořený hodnoceným plynárenským zařízením.

K vypočtenému čistému zisku se přičítají účetní odpisy ve stejné výši, ve které byly použity pro výpočet hrubého zisku.

Záporný peněžní tok tvoří dopočtená hodnota nabývaného plynárenského zařízení.

Rozdíl kladného a záporného peněžního toku je v jednotlivých letech výpočtu diskontován určenou diskontní sazbou. Tím je stanovena výsledná čistá současná hodnota nabývaného plynárenského zařízení.

Pro výpočet je určen parametr doby návratnosti. Hodnota nabývaného plynárenského zařízení se vypočítá tak, aby čistá současná hodnota rozdílu kladného a záporného peněžního toku byla za určenou dobu návratnosti rovna nule.

2. Vstupy použité pro výpočet ceny odkupu**a) Tržby z činnosti distribuce plynu**

Tržby z činnosti distribuce plynu se stanoví na základě dosavadní velikosti odběru plynu z nabývaného plynárenského zařízení. Jsou-li důvodné předpoklady o změně počtu připojených konečných zákazníků a množství odebíraného plynu, zohlední se ve výpočtu tržeb z činnosti distribuce plynu.

Tržby z činnosti distribuce plynu pro konečné zákazníky kategorie velkoodběratel, střední odběratel a maloodběratel se vypočítají z předpokládaného množství distribuovaného plynu a průměrné ceny distribuce plynu.

Tržby z činnosti distribuce plynu pro konečné zákazníky kategorie domácnost se vypočítají podle počtu zákazníků a charakteru jejich odběrných míst. K odběrným místům podle jejich typu se přiřazují měrné spotřeby a průměrné ceny distribuce plynu uplatňované držitelem licence na distribuci plynu.

Použité průměrné ceny distribuce plynu jsou v dalších letech navyšovány podle určené výše inflace. Ceny za distribuci plynu se upravují o případné korekční faktory stanovené pro držitele licence na distribuci plynu.

Minimální členění domácností podle typu odběru:

- Pouze vaření
- Vaření a TUV
- Jednogenerační RD
- Dvougenerační RD
- Bytová jednotka
- Řadový RD
- Rekreační objekt

b) Náklady na bilanční rozdíl

Tržby z činnosti distribuce plynu se snižují o náklady na ztráty příslušné distribuční soustavy.

c) Cena pořízení

Pro srovnatelnost výpočtu se použije obvyklá cena pořízení plynárenského zařízení uplatňovaná držitelem licence na distribuci plynu, která je zároveň maximální možnou hodnotou nabývaného plynárenského zařízení.

d) Provozní náklady

Provozní náklady držitele licence na distribuci plynu související s hodnoceným plynárenským zařízením jsou stanoveny procentem z obvyklé ceny pořízení plynárenského zařízení.

e) Účetní a daňové odpisy

Pro stanovení výše odpisů se vychází z obvyklé ceny pořízení plynárenského zařízení. Odpisy vypočtené z obvyklé ceny pořízení plynárenského zařízení se upraví podle výsledné hodnoty nabytého plynárenského zařízení.

Parametry výpočtu hodnoty nabývaného plynárenského zařízení

- a) Diskontní míra je stanovena ve stejné výši jako míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci plynu po zdanění.
- b) Výše provozních nákladů je rovna 1,2 % z ceny pořízení plynárenského zařízení, přičemž se vychází z obvyklé ceny pořízení.
- c) Nestanoví-li Úřad podle vývoje národního hospodářství jinou hodnotu inflace, má se zato, že míra inflace je rovna 2,5 %.
- d) Doba návratnosti investice je 15 let, pokud lze oprávněně předpokládat, že minimálně po tuto dobu nabývané plynárenské zařízení zaručí bezpečné a spolehlivé poskytování služby distribuce plynu.

Postup pro dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla

Postup pro dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla se použije pro energetické výrobní, v nichž se vyrábí současně tepelná energie a elektřina, tj. pro kotelníky vybavené kogeneračními jednotkami s pístovým motorem, pro teplárny s parními i plynovými turbínami a pro tepelné elektrárny s dodávkou tepla, provozované výrobci, kteří vyrábějí elektřinu a tepelnou energii pro prodej, popř. též pro účelovou spotřebu, tj. spotřebu objektů, které slouží jiné činnosti výrobce, např. průmyslové, administrativní a obchodní budovy, sportovní haly či bazény.

Postup se nevztahuje na energetické výrobní, které dodávají pouze tepelnou energii a veškerá v nich vyráběná elektřina slouží pouze ke krytí vlastní spotřeby zdroje tepelné energie a není dodávána do distribuční soustavy, přímo cizím subjektům ani pro účelovou spotřebu výrobce. V těchto zdrojích vlastní výroba elektřiny snižuje nebo eliminuje náklady na odběr ze sítě pro výrobu tepelné energie, která je jediným finálním produktem.

Celkové výrobní náklady se dělí na elektřinu a tepelnou energii, popř. tlakový vzduch, po jednotlivých položkách formou tabulky podle vzoru:

Položka		Celkové výrobní náklady N _i tis. Kč	Náklady na elektřinu		Náklady na teplo		Náklady na tlakový vzduch	
			β _{ei}	N _{ei}	β _{ti}	N _{ti}	β _{vzi}	N _{vzi}
				tis. Kč		tis. Kč		tis. Kč
Palivo								
Elektrická energie (vlastní spotřeba elektřiny)								
Voda technologická								
Voda chladicí								
Ekologie (emise, odpady)								
Popeloviny (odstranění tuhých zbytků)								
Ostatní proměnné náklady								
Mzdy a zákonné pojištění								
Opravy a údržba								
Odpisy								
Nájem								
Leasing								
Zákonné rezervy								
Výrobní režie								
Správní režie								
Úroky z úvěru								
Ostatní stálé náklady								
Σ N _i			Σ N _{ei}		Σ N _{ti}		Σ N _{vzi}	
Jednotkové náklady na dodávku	[Kč/kWh]		JNE		JNT		JNVZ	
	[Kč/GJ]				JNT		JNVZ	

V případě potřeby je možno doplnit další nákladové položky.

Podíl připadající na elektřinu N_{ei} a na tepelnou energii N_{ti} , popř. na tlakový vzduch N_{vzi} , se stanoví v každé položce podle vztahů:

na elektřinu	$N_{ei} = N_i \times \beta_{ei}$	[tis.Kč]
na tepelnou energii	$N_{ti} = N_i \times \beta_{ti}$	[tis.Kč]
na tlakový vzduch	$N_{vzi} = N_i \times \beta_{vzi}$	[tis.Kč]
přitom vždy	$\beta_{ei} + \beta_{ti} + \beta_{vzi} = 1$	[-]

kde

N_i	nákladová položka před dělením	[tis.Kč]
β_{ei}	rozdělovací koeficient pro dělení položky na elektřinu	[-]
β_{ti}	rozdělovací koeficient pro dělení položky na tepelnou energii	[-]
β_{vzi}	rozdělovací koeficient pro dělení položky na tlakový vzduch	[-]

Výroba tlakového vzduchu se týká jen dmychadel nebo kompresorů poháněných parní turbínou, obvykle v hutních teplárnách. V ostatních případech se náklady dělí jen mezi elektřinu a tepelnou energii a pro rozdělovací koeficienty platí vztah:

$$\beta_{ei} + \beta_{ti} = 1$$

Koeficienty β_{ei} , β_{ti} , β_{vzi} mají hodnotu menší nebo rovnou 1. Určí se podle vztahů uvedených v částech A až D.

Jednotkové výrobní náklady JNE, JNT, JNVZ (Kč/kWh, Kč/GJ) se stanoví v závislosti na skladbě výrobního zařízení a provozního režimu podle vztahů uvedených v částech A až D.

Část A

Postup při dělení nákladů ve zdrojích tepla s kogeneračními jednotkami

Postup platí pro soubor sestávající se z kogeneračních jednotek s pístovým motorem (KJ) a teplovodních nebo výtopenských parních či horkovodních kotlů. Provozní režim zahrnuje špičkový provoz (obvykle s akumulací tepla) nebo celodenní provoz KJ, a to samostatně, střídavě nebo současně s kotli, popř. též výrobu elektřiny s omezeným využitím nebo bez využití tepla.

1. Podrobný výpočet

Výpočet se použije tam, kde lze rozlišit podíl KJ a kotlů na spotřebě paliva, popř. též na údržbě a servisu a na odpisech nebo na úroku z úvěru.

1.1. Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

na elektřinu	$\beta_e^{kj} = \frac{3,6 \times E^{kj}}{Q_d^{kj} + 3,6 \times E^{kj}}$	[-]
na tepelnou energii	$\beta_t^{kj} = \frac{Q_d^{kj}}{Q_d^{kj} + 3,6 \times E^{kj}}$	[-]

kde

E^{kj}	svorková výroba elektřiny v KJ	[MWh]
Q_d^{kj}	užitečná dodávka tepelné energie z KJ	[GJ]

Koeficienty $\beta_e^{kj}, \beta_t^{kj}$ se použijí k dělení položky palivo z KJ. Dále se použijí k dělení položek údržba a opravy, odpisy, pokud lze v nich spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle (viz 1.2.).

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^r = \frac{3,6 \times E^{kj}}{Q_{vyt} + 3,6 \times E^{kj}} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r = \frac{Q_{vyt}}{Q_{vyt} + 3,6 \times E^{kj}} \quad [-]$$

kde

Q_{vyt} užitečná dodávka tepelné energie na prahu zdroje (kotelny) [GJ]

Koeficienty β_e^r, β_t^r se použijí k dělení ostatních položek, kde nelze spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle (viz 1.2. – ostatní položky). V položce energie se rozdělí spotřeba elektřiny z výroby v KJ s použitím koeficientů β_e^r, β_t^r a elektřina odebraná ze sítě se započítá jen na teplo s koeficientem 1. Elektřina z vlastní výroby se oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), odběr ze sítě nákupní cenou, vždy bez DPH.

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^o = 0,95 \times \beta_e^r + 0,05 \times \beta_t^r \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^o = 0,95 \times \beta_t^r \quad [-]$$

Koeficienty β_e^o, β_t^o se použijí k alternativnímu dělení položek údržba a opravy, odpisy, pokud nelze spolehlivě oddělit náklady na KJ a na kotle (viz 1.2. – alternativní dělení).

1.2. Vzor podrobného dělení položek

Položky		Rozdělovací koeficienty	
		na elektřinu	na teplo
Palivo	spálené v KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	spálené v kotlích		1
Elektrická energie	elektřina z vlastní výroby	β_e^r	β_t^r
	elektřina ze sítě		1
Opravy a údržba	podíl údržby a oprav KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	podíl údržby a oprav kotlů		1
Servis	servis KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
Odpisy	odpisy KJ	β_e^{kj}	β_t^{kj}
	odpisy kotlů		1
Ostatní položky	KJ + kotle	β_e^r	β_t^r

Alternativní dělení

Opravy a údržba	KJ + kotle	β_e^o	β_t^o
Odpisy	KJ + kotle	β_e^o	β_t^o

2. Zjednodušený výpočet pro jednotky středního výkonu - varianta a

Tento výpočet se použije pro výrobní se součtovým elektrickým výkonem do 300 kW včetně, nebo při elektrickém výkonu jedné KJ do 142 kW v případě, že na straně tepelné energie je měřena jen celková dodávka z kotelní, tzn. není znám podíl KJ a kotlů a odpadní teplo je plně využíváno.

Pro dělení dílčí položky palivo spálené v KJ se použijí koeficienty $\beta_e^{kj}, \beta_t^{kj}$ v závislosti na jednotkovém elektrickém výkonu:

Jednotkový elektrický výkon v KJ	Rozdělovací koeficienty	
	na elektřinu β_e^{kj}	na teplo β_t^{kj}
menší než 45 kW	0,35	0,65
45 až 142 kW	0,4	0,6

Pro dělení položek odpisy, údržba a opravy se použije alternativní způsob (viz 1.2.) s koeficienty β_e^o, β_t^o , ostatní položky mimo palivo a elektřinu ze sítě se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

3. Zjednodušený výpočet pro jednotky středního výkonu - varianta b

Použije se pro výrobní se součtovým elektrickým výkonem do 300 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ do 142 kW v případě, že je měřena jen celková výroba elektřiny, dodávka tepla z kotelní a součtová spotřeba paliva pro KJ a kotle.

Pro položky odpisy, údržba a opravy se použije alternativní způsob dělení (viz 1.2.) s koeficienty β_e^o, β_t^o , ostatní položky včetně paliva se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

4. Zjednodušený výpočet pro jednotky malého výkonu

Lze ho použít pro výrobní se součtovým elektrickým výkonem KJ do 100 kW včetně, při elektrickém výkonu jedné KJ 22 až 63 kW. Všechny položky včetně paliva se dělí pomocí koeficientů β_e^z, β_t^z stanovených podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^z = \frac{e}{e + k_{et}} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^z = \frac{k_{et}}{e + k_{et}} \quad [-]$$

$$\text{teplárenský modul} \quad e = \frac{3,6 \times E^{kj}}{Q_{vyt}} \quad [-]$$

kde

k_{et} koeficient vyjadřující poměr jednotkových nákladů na tepelnou energii JNT a na elektřinu JNE vztažených na stejnou jednotku (Kč/kWh); nestanoví-li Energetický regulační úřad jinak, dosadí se $k_{et} = 0,97$

5. Výpočet jednotkových nákladů

Jednotkové náklady na dodávku elektřiny JNE a na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad JNE &= \frac{\Sigma N_{ei}}{E^{kj}} & [\text{Kč/kWh}] \\ \text{na tepelnou energii} \quad JNT &= \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{vyt}} & [\text{Kč/GJ}] \end{aligned}$$

kde

ΣN_{ei}	součet nákladových položek na elektřinu	[tis.Kč]
ΣN_{ti}	součet nákladových položek na tepelnou energii	[tis.Kč]

Část B

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách a elektrárnách s parními turbínami

Postup platí pro soubor sestávající se z teplárenských parních kotlů a parních protitlakých či kondenzačních odběrových, popř. též čistě kondenzačních turbín. Může být doplněn výtopenkými parními nebo horkovodními kotli, v hutních teplárnách parními turbínami pro pohon turbodmychadel či turbokompresorů (TD).

Provozní režim zahrnuje provoz teplárenské části celoročně samostatně nebo po část roku souběžně s výtopnou, střídavý provoz teplárenské a výtopenké části nebo provoz teplárny střídavě s turbínou a bez turbíny, s dodávkou tepla přes redukční stanice.

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů

1.1. Základní rozdělovací koeficienty slouží k dělení nákladů tepláren a elektráren s dodávkou tepla, bez výtopenkých kotlů. Stanoví se podle vztahů:

$$\begin{aligned} \text{na elektřinu} \quad \beta_e &= \frac{Q_{el}}{Q_{el} + Q_{tep}} & [-] \\ \text{na tepelnou energii} \quad \beta_t &= \frac{Q_{tep}}{Q_{el} + Q_{tep}} & [-] \end{aligned}$$

kde

Q_{el}	teplo spotřebované v parní turbíně k výrobě elektřiny	[GJ]
Q_{tep}	užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny (jen z teplárenských kotlů)	[GJ]

1.2. Spotřeba tepla v páře k výrobě elektřiny Q_{el} v parních turbínách teplárny se stanoví podle vztahu:

$$Q_{el} = \Sigma M_{ad} \times i_{ad} - \Sigma M_o \times i_o - \Sigma M_{pt} \times i_{pt} - \Sigma M_k \times i_k - \Sigma M_u \times i_u \quad [GJ]$$

kde

M_{ad}	průtok admisní páry (na vstupu do turbín)	[t]
M_k	průtok turbínového kondenzátu	[t]
M_o	průtok páry do odběrů turbín	[t]
M_{pt}	průtok páry do protitlaku turbín	[t]
M_u	množství ucpávkové páry (je-li využíváno její teplo)	[t]
i_{ad}	entalpie páry na vstupu do turbíny (admisní, ostré páry)	[GJ/t]
i_k	entalpie turbínového kondenzátu	[GJ/t]
i_o	entalpie páry do jednotlivých odběrů	[GJ/t]
i_{pt}	entalpie páry do protitlaku turbín	[GJ/t]
i_u	entalpie ucpávkové páry	[GJ/t]

Pokud není teplo ucpávkové páry využíváno, neodečítá se. Není-li známa některá hodnota průtoku (např. M_o nebo M_u), dopočítá se z rovnice:

$$\Sigma M_{ad} = \Sigma M_o + \Sigma M_{pt} + \Sigma M_k + \Sigma M_u \quad [GJ]$$

1.3. Užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny se stanoví podle vztahu:

$$Q_{tep} = \Sigma M_{hv} \times (i_{vy} - i_{vs}) + \Sigma (M_p \times i_p - M_{vk} \times i_{vk}) \quad [GJ]$$

kde

M_{hv}	průtok horké vody na prahu kotelny	[t]
M_{vk}	průtok vratného kondezátu na prahu kotelny	[t]
M_p	průtok páry určitých parametrů na prahu kotelny	[t]
i_p	entalpie páry určitých parametrů v místě měření průtoku	[GJ/t]

i_{vk}	entalpie vratného kondenzátu v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vs}	entalpie vratné horké vody v místě měření průtoku	[GJ/t]
i_{vy}	entalpie výstupní horké vody v místě měření průtoku	[GJ/t]

Stejným způsobem se stanoví užitečné teplo na prahu výtopny Q_{vyt} (jen z výtopenských kotlů).

2. Dělení nákladových položek v teplárnách a elektrárnách vybavených jen teplárenskými kotli, s celoročním provozem turbín

Pokud lze u položek energie, voda, opravy a údržba spolehlivě určit společné náklady a specifické náklady strojovny a kotelny, provede se to podle vzoru:

Položky		na elektřinu	na teplo
Elektrická energie, voda, opravy a údržba	společné náklady	β_e	β_t
	specifické náklady strojovny	1	
	specifické náklady kotelny		1
Palivo a ostatní	teplárna	β_e	β_t

Do specifických nákladů strojovny se zahrnují náklady na zařízení, které by nebylo instalováno, kdyby se nevyráběla elektřina. Jedná se zejména o soustrojí turbogenerátorů (TG) včetně kondenzátorů, čerpadla turbínového kondenzátu, chladicí čerpadla, vývěvy, chladicí věže a potrubí.

Do specifických nákladů kotelny se zahrnují náklady na zařízení, které by nebylo instalováno, kdyby se vyráběla jen elektřina (zejména čerpadla kondenzátu z topné páry, čerpadla topné vody, ohříváky a redukční stanice). Náklady na kotle, jejich příslušenství a pomocná zařízení patří do společných nákladů.

Nelze-li spolehlivě stanovit společné a specifické náklady uvedených položek, použijí se rozdělovací koeficienty β_e, β_t pro všechny položky včetně paliva.

Nestačí-li vlastní výroba elektřiny pro krytí vlastní spotřeby teplárny a část se dokupuje ze sítě, použijí se rozdělovací koeficienty β_e, β_t pro všechny položky včetně elektřiny z vlastní výroby. Pouze náklady na elektřinu odebranou ze sítě se přičtou k teplu s koeficientem 1. Přitom se elektřina z vlastní výroby oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), odběr ze sítě nákupní cenou, obojí bez DPH.

3. Výpočet rozdělovacích koeficientů při kombinaci teplárenské a výtopenské výroby

Postup platí pro teplárnu doplněnou výtopenskými kotli nebo elektrárnu doplněnou např. horkovodními kotli, které jsou provozovány v souběžném nebo střídavém režimu a pro

teplárnu provozovanou po část roku výtopenským způsobem, např. při letním provozu s odstavenou turbínou.

Rozdělovací koeficienty pro položky, u nichž nelze spolehlivě oddělit podíl teplárenského a výtopenského souboru nebo podíl teplárenského a výtopenského provozního režimu, se stanoví podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^r = \frac{M_{pal}^k \times \beta_e}{M_{pal}^k + M_{pal}^v} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r = \frac{M_{pal}^k \times \beta_t + M_{pal}^v}{M_{pal}^k + M_{pal}^v} \quad [-]$$

kde

M_{pal}^k spotřeba paliva v teplárenských kotlích, resp. při [GJ]
teplárenském režimu

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských kotlích, resp. při [GJ]
výtopenském režimu

4. Dělení nákladových položek v teplárnách doplněných výtopenskými kotli

Pokud lze u položek palivo, spotřeba elektřiny z vlastní výroby, ekologie, popeloviny, odpisy, opravy a údržba spolehlivě stanovit podíl teplárenského a výtopenského souboru, použijí se pro dělení teplárenského podílu rozdělovací koeficienty β_e, β_t . Výtopenský podíl se přičte k tepelné energii s koeficientem 1. Ostatní položky se dělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r podle vzoru:

Položky		na elektřinu	na teplo
Palivo	teplárenské	β_e	β_t
	výtopenské		1
Elektrická energie (vlastní spotřeba elektřiny)	z vlastní výroby	β_e	β_t
	odběr ze sítě		1
Ekologie, popeloviny, opravy a údržba, odpisy	teplárenské	β_e	β_t
	výtopenské		1
Ostatní položky	teplárenské a výtopenské	β_e^r	β_t^r

Nelze-li spolehlivě stanovit podíl teplárenského a výtopenského souboru nebo provozního režimu, použijí se koeficienty β_e, β_t jen pro dělení položek palivo a energie, ostatní položky se rozdělí pomocí koeficientů β_e^r, β_t^r .

5. Výpočet rozdělovacích koeficientů u tepláren s výrobou elektřiny, tepelné energie a tlakového vzduchu

Rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e = \frac{Q_{el}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t = \frac{Q_{tep}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}} \quad [-]$$

$$\text{na tlakový vzduch} \quad \beta_{vz} = \frac{Q_{vz}}{Q_{el} + Q_{tep} + Q_{vz}} \quad [-]$$

kde

Q_{el} teplo spotřebované v parní turbíně k výrobě elektřiny [GJ]

Q_{tep} užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny [GJ]

Q_{vz} teplo spotřebované k výrobě tlakového vzduchu v TD [GJ]

6. Dělení nákladových položek v teplárnách s výrobou elektřiny, tepelné energie a tlakového vzduchu

Pokud lze u položek energie, voda, opravy a údržba spolehlivě určit společné náklady a specifické náklady strojovny a kotelny, provede se to podle vzoru:

Položky		na elektřinu	na teplo	na tlakový vzduch
Palivo	teplárna	β_e	β_t	β_{vz}
Elektrická energie, voda, opravy, údržba, odpisy	společné náklady	β_e	β_t	β_{vz}
	specifické náklady kotelny		1	
	specifické náklady strojovny	1		
	specifické náklady na tlakový vzduch			1
Ostatní položky	teplárna	β_e	β_t	β_{vz}

Specifické náklady strojovny a kotelny jsou popsány v bodě 2. Ke specifickým nákladům na tlakový vzduch patří náklady na zařízení, které by nebylo instalováno, kdyby se nevyráběl tlakový vzduch (zejména soustrojí TD včetně kondenzátorů a čerpadel kondenzátu z TD, příslušenství a potrubí).

Nelze-li u položek energie, voda, opravy a údržba, odpisy oddělit spolehlivě společné a specifické náklady, použijí se rozdělovací koeficienty $\beta_e, \beta_t, \beta_{vz}$ pro všechny položky.

7. Výpočet jednotkových nákladů

Jednotkové náklady na dodávku elektřiny, tepelné energie a tlakového vzduchu se stanoví podle vztahů:

na elektřinu
$$JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{\Sigma E_{sv} - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

na tepelnou energii

teplárna nebo elektrárna
s výtopnou podle bodu 4
$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

teplárna a elektrárna podle
bodu 2, bez výtopenských
kotlů
$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

na tlakový vzduch

$$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 3,6}{W} = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 3,6}{V_{vz} \times (i_{vy} - i_{vs})} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 1000}{V_{vz} \times (i_{vy} - i_{vs})} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi}}{V_{vz} \times 1000} \quad [\text{Kč/m}^3]$$

kde

ΣE_{sv} celková výroba elektřiny v teplárně měřená na svorkách TG [MWh]

E_{vs}^e část vlastní spotřeby elektřiny připadající na výrobu elektř. [MWh]

ΣN_{ei}	součet nákladových položek připadajících na elektřinu	[tis.Kč]
ΣN_{vzi}	součet nákladových položek připadajících na tlakový vzduch	[tis.Kč]
V_{vz}	celkové množství tlakového vzduchu dodaného z TD	[mil.m ³]
W	energie dodaná tlakovému vzduchu (nto)	[GJ]
i_{vs}	entalpie vzduchu na vstupu do TD	[kJ/m ³]
i_{vy}	entalpie dodávaného tlakového vzduchu z TD	[kJ/m ³]

Část C

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách s plynovými turbínami

Postup platí pro soubor sestávající z plynové turbíny nebo spalovací turbíny na kapalné palivo (dále jen „plynová turbína“) a spalínového kotle, obvykle s přitápěním, popř. doplněný o další palivové parní nebo horkovodní kotle.

Provozní režim zahrnuje jak teplárenský provoz turbíny se spalínovým kotlem, tak výrobu elektřiny bez využití tepla, popř. střídavý provoz teplárenský a výtopený (bez plynové turbíny).

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů

Základní rozdělovací koeficienty platí pro všechny varianty provozních souborů a provozního režimu. Slouží k dělení dílčí nákladové položky palivo spálené v plynové turbíně při plném využití tepla. Dále se používají k výpočtu souhrnných rozdělovacích koeficientů pro dělení ostatních položek. Stanoví se podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^s = \frac{3,6 \times E_{sv}^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^s = \frac{Q_v^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s} \quad [-]$$

kde

E_{sv}^s	svorková výroba elektřiny při provozu se spalínovým kotlem	[MWh]
Q_v^s	teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalín za turbínou	[GJ]

Teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalín za turbínou Q_v^s se stanoví jako součin měřeného průtoku teplotnosné látky a rozdílu její výstupní a vstupní entalpie. U kotle s přitápěním se z měřených údajů stanoví celkové teplo vyrobené ve spalínovém kotli Q_v^{sd} , pro které platí vztahy:

$$Q_v^s = Q_v^{sd} - Q_v^d \quad [\text{GJ}]$$

$$Q_v^d = M_{pal}^d \times \frac{\eta_d}{100} \quad [\text{GJ}]$$

kde

M_{pal}^d spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle [GJ]

Q_v^d teplo vyrobené ve spalínovém kotli z přitápěcího paliva [GJ]

η_d porovnávací účinnost přitápění ve spalínovém kotli [%]

Při teplotě spalin za kotlem (do komína) nad 180 °C lze dosadit $\eta_d = 88 \%$, při nižší teplotě $\eta_d = 90 \%$, u kotle s nízkoteplotním ohřívákem $\eta_d = 92 \%$.

Alternativně lze s využitím dokumentace dodavatele zařízení nebo provozních záznamů stanovit hodnotu Q_v^s ze závislosti tepelného výkonu kotle bez přitápění na elektrickém výkonu turbíny a z výroby elektřiny podle vztahu:

$$Q_v^s = 3,6 \times \frac{P_t}{P_e} \times E_{sv}^s \quad [\text{GJ}]$$

kde

P_e elektrický výkon soustrojí s plynovou turbínou [MW]

P_t tepelný výkon spalínového kotle bez přitápění [MW]

2. Dělení nákladových položek palivo, energie, technologická voda

Vzor dělení položek palivo, energie a technologická voda:

Položky		na elektřinu	na teplo
Palivo	spálené v turbíně - provoz s kotlem	β_e^s	β_t^s
	spálené v turbíně - provoz do obchozu	1	
	přítápěcí a spálené ve spalínovém kotli		1
	spálené v palivových kotlích (ve výtopně)		1
Elektrická energie (vlastní spotřeba elektřiny)	z vlastní výroby		1
	odběr ze sítě		1
Voda technologická	teplárna, výtopna		1

V nákladové položce palivo se vyskytuje vždy dílčí položka odpovídající provozu s kotlem, ostatní dílčí položky podle skladby provozního souboru a podle provozního režimu.

Náklady na přitápěcí palivo se přičtou celé k tepelné energii s koeficientem 1.

Náklady na palivo spálené v turbíně při provozu do obchozu (bez využití tepla spalin) se přičtou celé k elektřině s koeficientem 1.

Náklady na palivo spálené ve výtopenských kotlích se přičtou celé k tepelné energii s koeficientem 1.

Nákladová položka energie se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1, přitom se elektřina z vlastní výroby oceňuje výkupní cenou (jako dodávka do sítě), elektřina odebraná ze sítě nákupní cenou, obojí bez DPH. Ve výjimečném případě může být chladicí

ventilátor turbíny poháněn elektromotorem. V tom případě by se náklady na spotřebu energie k jeho pohonu rozdělily pomocí koeficientů β_e^s, β_t^s .

Nákladová položka technologická voda se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1 za teplárenský i výtopenský soubor či provozní režim.

3. Výpočet rozdělovacích koeficientů u souboru plynová turbína - spalínový kotel s přitápěním, střídavý provoz turbíny s využitím tepla a do obchozu

K dělení položek mimo palivo, energii a vodu se použijí souhrnné rozdělovací koeficienty podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^s + M_{pal}^o}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^s + M_{pal}^d}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d} \quad [-]$$

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^s + M_{pal}^o}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^s + M_{pal}^d + M_{pal}^v}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^v} \quad [-]$$

kde

M_{pal}^d spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle [GJ]

M_{pal}^o spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu do obchozu [GJ]

M_{pal}^s spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu s kotlem [GJ]

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských palivových kotlích [GJ]

U souboru bez přitápění odpadá veličina M_{pal}^d , u provozního režimu s trvalým využitím tepla veličina M_{pal}^o , u souboru bez výtopenských kotlů veličina M_{pal}^v .

Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x slouží k dělení teplárenských položek mimo palivo, energii, vodu.

Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r slouží k dělení položek mimo palivo, energii a vodu, u nichž nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských kotlů.

4. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru bez výtopenských palivových kotlů

U souboru s plným využitím tepla, bez přitápění a bez výtopenských palivových kotlů se pro dělení všech ostatních nákladových položek mimo energii a vodu použijí základní rozdělovací koeficienty β_e^s, β_t^s .

U souborů s přitápěním nebo střídavým provozem turbíny s kotlem a do obchozu, popř. s jejich kombinací se pro dělení všech ostatních nákladových položek mimo energii a vodu použijí souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x .

5. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru s výtopenskými palivovými kotli

Pokud lze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru (plynová turbína - spalínový kotel) a výtopenského souboru (palivové kotle), dělí se nákladové položky ekologie, opravy a údržba, odpisy podle vzoru:

Položky		na elektřinu	na teplo
Ekologie, odpisy, opravy, údržba	teplárna	β_e^x	β_t^x
	výtopna		1
Ostatní položky	teplárna, výtopna	β_e^r	β_t^r

Pokud nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenského souboru, použijí se k dělení všech nákladových položek mimo palivo, energii a vodu souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r , β_t^r .

6. Výpočet jednotkových nákladů

Jednotkové náklady na dodávku elektřiny JNE a na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahů:

při trvalém provozu turbíny s kotlem

$$JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

při střídavém provozu turbíny s kotlem a do obchozu

$$JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

teplárna bez palivových výtopenských kotlů

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

teplárna s palivovými výtopenskými kotli

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

E_{sv}^o	svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz do obchozu	[MWh]
E_{sv}^s	svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz s kotlem	[MWh]
E_{vs}^e	část vlastní spotřeby elektřiny připadající na výrobu elektřiny	[MWh]
Q_{tep}	užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny	[GJ]
Q_{vyt}	užitečné dodávkové teplo na prahu výtopny	[GJ]
ΣN_{ei}	součet nákladových položek připadajících na elektřinu	[tis.Kč]
ΣN_{ti}	součet nákladových položek připadajících na tepelnou energii	[tis.Kč]

Část D

Postup při dělení nákladů sdružené výroby v teplárnách s paroplynovým cyklem

Postup platí pro paroplynový cyklus (PPC), tj. soubor sestávající z plynové turbíny, spalínového kotle a parní protitlaké nebo kondenzační odběrové turbíny, popř. doplněný o další palivové parní nebo horkovodní kotle. Spalínový kotel bývá vybaven přitápěním a intenzivním vychlazením spalín pomocí koncového nízkoteplotního ohříváku vody pro otopné nebo jiné účely.

Provozní režim zahrnuje jak provoz úplného PPC, tak i občasný provoz jeho částí (plynové turbíny se spalínovým kotlem nebo palivových kotlů s parní turbínou), popř. střídavý provoz PPC a výtopenských kotlů.

1. Výpočet základních rozdělovacích koeficientů pro plynovou část cyklu

Základní rozdělovací koeficienty platí pro všechny varianty provozních souborů a provozního režimu. Slouží k dělení dílčí nákladové položky palivo spálené v plynové turbíně při plném využití tepla. Dále se používají k výpočtu souhrnných rozdělovacích koeficientů pro dělení ostatních položek. Stanoví se podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^s = \frac{3,6 \times E_{sv}^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s + Q_v^{ov}} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_m^s = \frac{Q_v^s + Q_v^{ov}}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s + Q_v^{ov}} \quad [-]$$

kde

E_{sv}^s	svorková výroba elektřiny při provozu se spalínovým kotlem	[MWh]
Q_v^s	teplo vyrobené ve spalínovém kotli ze spalín za turbínou	[GJ]
Q_v^{ov}	teplo vyrobené v nízkoteplotním ohříváku vody spalínového kotle	[GJ]

Teplo Q_v^{ov} se stanoví jako součin měřeného průtoku teplotnosné látky a rozdílu její výstupní a vstupní entalpie. Není-li kotel vybaven nízkoteplotním ohřívákem vody, člen Q_v^{ov} ve vzorcích odpadá. Teplo Q_v^s se stanoví podle části C, bodu 1.

2. Výpočet rozdělovacích koeficientů pro parní část cyklu

Základní rozdělovací koeficienty β_e, β_t sloužící k dalšímu výpočtu se stanoví podle části B, bodu 1., spotřeba tepla k výrobě elektřiny v parní turbíně Q_{el} podle části B, bodu 1.1.

3. Výpočet kombinovaných rozdělovacích koeficientů

Kombinované rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c se použijí k dělení dílčích položek palivo spálené v plynové turbíně, opravy a údržba plynové turbíny. Stanoví se podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^c = \beta_e^s + \beta_m^s \times \beta_e = \beta_e^s + \beta_e - \beta_e^s \times \beta_e \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^c = \beta_m^s \times \beta_t = \beta_t - \beta_e^s \times \beta_t \quad [-]$$

4. Dělení nákladových položek palivo, energie, technologická voda

Vzor dělení nákladových položek:

Položky		na elektřinu	na teplo
Palivo	spálené v turbíně - provoz s kotlem	β_e^c	β_t^c
	spálené v turbíně - provoz do obchozu	1	
	přítápěcí spálené ve spalínovém kotli	β_e	β_t
	spálené v teplárenských paliv. kotlích	β_e	β_t
	spálené ve výtopenských kotlích		1
Elektrická energie (vlastní spotřeba elektřiny)	z vlastní výroby	β_e	β_t
	odběr ze sítě		1
Voda technologická	teplárna	β_e	β_t
	výtopna		1
Ekologie	teplárna	β_e^x	β_t^x
	výtopna		1

Palivové kotle se instalují buď v teplárenském nebo výtopenském provedení. Provoz plynové turbíny do obchozu je výjimečným případem.

Pro dělení nákladů na palivo spálené v turbíně se použijí rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c .

Náklady na palivo spálené v turbíně při provozu do obchozu (bez využití tepla) se přičtou celé k elektřině s koeficientem 1.

Náklady na přítápěcí palivo a na palivo spálené v teplárenských palivových kotlích se dělí pomocí koeficientů β_e, β_t .

Náklady na palivo spálené ve výtopenských palivových kotlích se přičtou celé k tepelné energii s koeficientem 1.

Dílčí nákladová položka vlastní spotřeba elektřiny z vlastní výroby se dělí pomocí koeficientů β_e, β_t , oceňuje se výkupní cenou (jako dodávka do sítě), bez DPH. Dílčí nákladová položka elektřina odebraná ze sítě se přičte celá k tepelné energii s koeficientem 1, oceňuje se nákupní cenou, bez DPH.

Alternativní dělení položky ekologie:

Ekologie	teplárna, výtopna	β_e^r	β_t^r
----------	-------------------	-------------	-------------

Náklady na technologickou vodu a na ekologii se u teplárenského souboru dělí pomocí koeficientů β_e, β_t , u výtopenských kotlů se přičtou celé k teple s koeficientem 1.

5. Výpočet souhrnných rozdělovacích koeficientů souboru bez výtopenských kotlů

Souhrnné rozdělovací koeficienty se stanoví podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^c + M_{pal}^o + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \times \beta_e}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^x = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^c + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \times \beta_t}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k} \quad [-]$$

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_e^c + M_{pal}^o + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \times \beta_e}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k + M_{pal}^v} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t^r = \frac{M_{pal}^s \times \beta_t^c + (M_{pal}^d + M_{pal}^k) \times \beta_t + M_{pal}^v}{M_{pal}^s + M_{pal}^o + M_{pal}^d + M_{pal}^k + M_{pal}^v} \quad [-]$$

kde

M_{pal}^d spotřeba paliva k přitápění spalínového kotle [GJ]

M_{pal}^k spotřeba paliva v palivových teplárenských kotlích [GJ]

M_{pal}^o spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu do obchozu [GJ]

M_{pal}^s spotřeba paliva v plynové turbíně při provozu s kotlem [GJ]

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských palivových kotlích [GJ]

U souboru bez přitápění odpadá veličina M_{pal}^d , u souboru bez palivových teplárenských kotlů veličina M_{pal}^k , u provozního režimu s trvalým využitím tepla veličina M_{pal}^o , u souboru bez výtopenských kotlů veličina M_{pal}^v .

Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x slouží k dělení teplárenských položek mimo palivo, energii, vodu.

Souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^r, β_t^r slouží k dělení položek mimo palivo, energii a vodu, u nichž nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských kotlů.

6. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru bez výtopenských palivových kotlů

U souboru s plným využitím tepla, bez přitápění a palivových teplárenských kotlů se pro dělení všech ostatních položek použijí kombinované rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c .

U souborů s přitápěním, s palivovými teplárenskými kotli nebo střídavým provozem turbíny s kotlem a do obchozu, popř. s jejich kombinací se pro dělení všech ostatních položek použijí souhrnné rozdělovací koeficienty β_e^x, β_t^x .

7. Dělení nákladových položek mimo palivo, energii a vodu u souboru s výtopenskými palivovými kotli

Pokud lze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských palivových kotlů, dělí se nákladové položky opravy a údržba, odpisy a ostatní položky podle vzoru:

Položky		na elektřinu	na teplo
Opravy a údržba, odpisy	teplárna	β_e^x	β_t^x
	výtopna		1
Ostatní položky	teplárna, výtopna	β_e^r	β_t^r

Pokud nelze spolehlivě určit podíl teplárenského souboru a výtopenských palivových kotlů, dělí se všechny nákladové položky kromě paliva, energie, ekologie a vody pomocí souhrnných rozdělovacích koeficientů β_e^r, β_t^r .

8. Výpočet jednotkových nákladů

Jednotkové náklady na dodávku elektřiny JNE a na dodávku tepelné energie JNT se stanoví podle vztahů:

$$\text{při trvalém provozu PPC} \quad JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{při střídavém provozu plynové turbíny s využitím tepla a do obchozu} \quad JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o + E_{sv}^e - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{teplárna s PPC bez výtopenských kotlů} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_v^{ov}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$\text{teplárna s PPC a s výtopenskými kotli} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_v^{ov} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

E_{sv} svorková výroba elektřiny z parní turbíny [MWh]

E_{sv}^o svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz do obchozu [MWh]

E_{sv}^s svorková výroba elektřiny z plynové turbíny - provoz s kotlem [MWh]

E_{vs}^e část vlastní spotřeby elektřiny připadající na výrobu elektřiny [MWh]

Q_{tep} užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny [GJ]

Q_v^{ov} teplo vyrobené v nízkoteplotním ohříváku vody spalínového kotle [GJ]

Q_{vyt} užitečné dodávkové teplo na prahu výtopy [GJ]

ΣN_{ei} součet nákladových položek připadajících na elektřinu [tis.Kč]

ΣN_{ti} součet nákladových položek připadajících na tepelnou energii [tis.Kč]



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, Nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 287, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, fax: 519 321 417, e-mail: sbirky@moraviapress.cz. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 00421 2 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2009 činí 5 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné – 516 205 176, 516 205 175, objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky-knihkupci – 516 205 175, faxové objednávky – 519 321 417, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Benešov:** Oldřich HAAGER, Masarykovo nám. 231; **Brno:** Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 319 045; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Příbíkova, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953, tel.: 312 248 323; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdlík, Štursova 10, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Most:** Knihkupectví „U Knihomila“, Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Olomouc:** ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3, Knihkupectví SEVT, a. s., Ostružnická 10; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Denisova 1; **Otrokovice:** Ing. Kučeřík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEK, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** Typos, tiskařské závody s. r. o., Úslavská 2, EDICUM, Bačická 15, Technické normy, Na Roudné 5, Vydavatelství a naklad. Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 1:** NEOLUXOR, Na Poříčí 25, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 4:** SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17, PERIODIKA, Komornická 6; **Praha 8:** Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Sokolovská 35, tel.: 224 813 548; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po-pá 7-12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@abonent.cz, DOVOZ TISKU SUWECO CZ, Klečákova 347; **Praha 10:** BMSS START, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Zátec:** Simona Novotná, Brázda-prodejna u pivovaru, Žižkovo nám. 76, Jindřich Procházka, Bezděkov 89 – Vazby Sbírek, tel.: 415 712 904. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšle v době od zaevádování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslo 516 205 175. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.