



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 171

Rozeslána dne 23. prosince 2013

Cena Kč 140,-

O B S A H:

- 434. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 114/2002 Sb., o fondu kulturních a sociálních potřeb, ve znění pozdějších předpisů
 - 435. Vyhláška o změně sazby základní náhrady za používání silničních motorových vozidel a stravného a o stanovení průměrné ceny pohonných hmot pro účely poskytování cestovních náhrad
 - 436. Vyhláška o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů
 - 437. Sdělení Ministerstva práce a sociálních věcí o vyhlášení průměrné mzdy v národním hospodářství za 1. až 3. čtvrtletí 2013 pro účely zákona o zaměstnanosti
 - 438. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenového rozhodnutí
-

434**VYHLÁŠKA**

ze dne 11. prosince 2013,

**kterou se mění vyhláška č. 114/2002 Sb., o fondu kulturních a sociálních potřeb,
ve znění pozdějších předpisů**

Ministerstvo financí stanoví podle § 48 odst. 8 a § 60 zákona č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění zákona č. 479/2003 Sb., zákona č. 174/2007 Sb. a zákona č. 306/2008 Sb., a podle § 33 odst. 4 zákona č. 250/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech územních rozpočtů:

Čl. I

Vyhláška č. 114/2002 Sb., o fondu kulturních a sociálních potřeb, ve znění vyhlášky č. 510/2002 Sb., vyhlášky č. 100/2006 Sb., vyhlášky č. 355/2007 Sb. a vyhlášky č. 365/2010 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 2 se písmeno a) zrušuje.

Dosavadní písmena b) a c) se označují jako písmena a) a b).

2. Poznámka pod čarou č. 2 zní:

„²⁾ § 225 zákoníku práce.“

3. V § 3 odst. 3 větě druhé se slovo „plného“ zru-

šuje a za slovo „důchodu“ se vkládají slova „pro invaliditu třetího stupně“.

4. Nadpis § 12 zní: „**Penzijní připojištění a doplňkové penzijní spoření**“.

5. V § 12 větě první se za slovo „připojištění⁹⁾“ vkládají slova „nebo doplňkové penzijní spoření¹¹⁾“ a ve větě druhé se za slovo „připojištění⁹⁾“ vkládají slova „nebo doplňkové penzijní spoření¹¹⁾“.

Poznámka pod čarou č. 11 zní:

„¹¹⁾ Zákon č. 427/2011 Sb., o doplňkovém penzijním spoření, ve znění pozdějších předpisů.“

6. V § 14 odst. 1 písm. d) se slovo „plného“ zrušuje a na konci textu písmene d) se doplňují slova „pro invaliditu třetího stupně“.

Čl. II**Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2014.

Ministr:

Ing. Fischer, CSc., v. r.

435**VYHLÁŠKA**

ze dne 16. prosince 2013

o změně sazby základní náhrady za používání silničních motorových vozidel a stravného a o stanovení průměrné ceny pohonných hmot pro účely poskytování cestovních náhrad

Ministerstvo práce a sociálních věcí stanoví podle § 189 odst. 1 zákona č. 262/2006 Sb., zákoník práce:

§ 1**Sazba základní náhrady za používání silničních motorových vozidel**

Sazba základní náhrady za 1 km jízdy podle § 157 odst. 4 zákoníku práce činí nejméně u

- a) jednotlivých vozidel a tříkolek 1,00 Kč,
- b) osobních silničních motorových vozidel 3,70 Kč.

Stravné**§ 2**

Za každý kalendářní den pracovní cesty přísluší zaměstnanci stravné podle § 163 odst. 1 zákoníku práce nejméně ve výši

- a) 67 Kč, trvá-li pracovní cesta 5 až 12 hodin,
- b) 102 Kč, trvá-li pracovní cesta déle než 12 hodin, nejdéle však 18 hodin,
- c) 160 Kč, trvá-li pracovní cesta déle než 18 hodin.

§ 3

Za každý kalendářní den pracovní cesty přísluší zaměstnanci stravné podle § 176 odst. 1 zákoníku práce ve výši

- a) 67 Kč až 80 Kč, trvá-li pracovní cesta 5 až 12 hodin,
- b) 102 Kč až 123 Kč, trvá-li pracovní cesta déle než 12 hodin, nejdéle však 18 hodin,
- c) 160 Kč až 191 Kč, trvá-li pracovní cesta déle než 18 hodin.

§ 4**Průměrná cena pohonných hmot**

Výše průměrné ceny za 1 litr pohonné hmoty podle § 158 odst. 3 věty třetí zákoníku práce činí

- a) 35,70 Kč u benzínu automobilového 95 oktanů,
- b) 37,90 Kč u benzínu automobilového 98 oktanů,
- c) 36,00 Kč u motorové nafty.

§ 5

Vyhláška č. 472/2012 Sb., o změně sazby základní náhrady za používání silničních motorových vozidel a stravného a o stanovení průměrné ceny pohonných hmot pro účely poskytování cestovních náhrad, se zrušuje.

§ 6

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2014.

Ministr:

Ing. Koníček v. r.

436**VYHLÁŠKA**

ze dne 16. prosince 2013

**o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství
a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích
a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů**

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98a odst. 2 písm. f) 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. 158/2009 Sb., a podle § 53 odst. 2 písm. l) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 310/2013 Sb., (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“) k provedení § 17 odst. 11, 12 a § 19a energetického zákona a § 11 odst. 12, § 13 odst. 3, § 28 odst. 3, § 43 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie:

ČÁST PRVNÍ**ZPŮSOB REGULACE CEN A POSTUPY
REGULACE CEN V ELEKTROENERGETICE
A TEPLÁRENSTVÍ****§ 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 šesti 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. Cena za použití distribuční soustavy může být rozdělena na cenu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu a cenu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu.

(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 instancí způsobem věcného usměrňování cen.

(7) Úřad stanoví cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny způsobem uvedeným v příloze č. 7 k této vyhlášce.

(8) Úřad stanoví hodinový zelený bonus pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje způsobem uvedeným v příloze č. 8 k této vyhlášce.

(9) Úřad stanoví cenu za činnost povinně vykupujičího způsobem uvedeným v příloze č. 9 k této vyhlášce.

§ 3

(1) Postup tvorby cen za přenos elektřiny, systémové služby a distribuci elektřiny 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) držitelé 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. zisk pro činnost poskytování systémových služeb,
- b) držitelé 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 na jednotlivých napěťových úrovních distribuční soustavy,
 5. výchozí hodnotu regulační báze aktiv,
 6. podíl výnosů z titulu nároku na náhradu škody v případě neoprávněných odběrů.

(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 držitelé licence oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- a) držitelé licence na přenos elektřiny
1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku,
 4. korekční faktor odpisů,
 5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
 6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
 8. vyrovnávací faktor odpisů,
 9. vyrovnávací faktor zisku,
 10. plánovanou hodnotu investičního rozvojového faktoru,

11. korekční faktor investičního rozvojového faktoru,
 12. plánované hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
 13. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě,
 14. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností,
 15. povolené množství celkových ztrát v přenosové soustavě,
 16. výnosy z aukcí na přeshraničních profilech, které jsou využity pro snížení povolených výnosů pro činnost přenosu elektřiny,
 17. motivační složku zisku za organizování obchodu s podpůrnými službami,
 18. eskalační faktor povolených nákladů na nákup podpůrných služeb,
 19. rozdíly mezi výnosy a náklady z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky, na regulační energii, na regulační energii z operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, redispečink a náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení,
 20. korekční faktor regulační báze aktiv,
 21. korekční faktor zisku,
 22. korekční faktor za použití přenosové sítě,
 23. korekční faktor za systémové služby,
 24. investiční faktor,
 25. faktor zohledňující změny v organizaci trhu s elektřinou mající vliv na činnost zajišťování systémových služeb souvisejících s provozem výroben využívajících energii větru a sluneční energii,
- b) držitelé licence na distribuci elektřiny
1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu celkových plánovaných odpisů dlouhodobého majetku, v členění podle napěťových úrovní,
 4. korekční faktor odpisů,
 5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
 6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,

8. plánovanou hodnotu investičního rozvojového faktoru,
 9. korekční faktor investičního rozvojového faktoru,
 10. plánované hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
 11. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě,
 12. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností v členění podle napěťových úrovní,
 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. koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně,
 18. koeficienty korekce povolených výnosů mezi napěťovými úrovněmi,
 19. salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi provozovatelů distribučních soustav v členění podle napěťových úrovní,
 20. procentní přírážku ke koeficientu nerovnoměrnosti,
 21. korekční faktor regulační báze aktiv,
 22. korekční faktor zisku,
 23. korekční faktor za činnost distribuce elektřiny,
 24. korekční faktor za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy,
- c) držitelé licence na obchod s elektřinou, který vykonává činnost povinně vykupujícího podle jiného právního předpisu¹⁾
1. plánované náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny,
 2. plánované administrativní náklady spojené s výkupem elektřiny,
 3. plánované náklady spojené s výkupem elektřiny formou výkupních cen,
 4. korekční faktor za činnost povinně vykupujícího,

5. plánované množství vykoupené elektřiny v režimu výkupních cen.

(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. Rozhodne-li Úřad o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů provozovatele distribuční soustavy podle energetického zákona, postupuje při úpravě cen distribuce elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy přiměřeně podle příloh č. 3 a 4 k této vyhlášce. 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 parametru podle § 3 odst. 4 písm. a) bodu 13, který Úřad oznámí nejpozději do 10. října 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 11 a 18, které Úřad oznámí nejpozději do 25. října roku předcházejícího regulovanému roku,
- c) povinně vykupujícímu nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4 písm. c), s výjimkou parametrů podle § 3 odst. 4 písm. c) bodů 1 a 3, které Úřad oznámí nejpozději do 5. listopadu roku předcházejícího regulovanému roku.

(2) Úřad oznámí provozovateli přenosové soustavy do 10. října a provozovateli regionální distribuční soustavy do 25. 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.

¹⁾ Zákon o podporovaných zdrojích energie.

(3) Úřad oznámí provozovateli regionální distribuční soustavy do 25. října kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku a na základě žádosti provozovateli lokální distribuční soustavy do 31. října kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku vypočtenou cenu za rezervovanou kapacitu regionální 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 regulovanému roku vypočtenou cenu za distribuci elektřiny na úrovni nízkého napětí.

(4) Úřad oznámí povinně vykupujícímu do 5. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku vypočtenou cenu za činnost povinně vykupujícího.

(5) Úřad oznámí provozovateli lokální distribuční soustavy, kterému stanovuje odlišné ceny za distribuci elektřiny, do 15. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku 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.

(6) Úřad stanoví ceny do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku, 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 kalendářního roku, 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 přede dnem jejich účinnosti.

§ 5

Způsob stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice je uveden v příloze č. 11 k této vyhlášce.

§ 6

Způsob regulace a postup tvorby cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství

(1) Úřad reguluje cenu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství způsobem uvedeným v příloze č. 5 k této vyhlášce.

(2) Postup tvorby ceny za činnosti operátora trhu je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(3) Pro regulační období Úřad držitelé licence na činnosti operátora trhu stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce pro činnosti v elektroenergetice a teplárenství, a to v následujícím rozsahu:

- a) výchozí hodnotu povolených nákladů,
- b) roční hodnotu faktoru efektivity,
- c) koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
- d) koeficient indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství.

(4) Změny parametrů regulačního vzorce podle odstavce 3 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,
- c) stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

(5) Pro regulovaný rok Úřad držitelé licence na činnosti operátora trhu stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- a) hodnotu indexu spotřebitelských cen,
- b) hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
- c) hodnotu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
- d) hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku pro činnosti v elektroenergetice,
- e) korekční faktor odpisů pro činnosti v elektroenergetice,
- f) korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství podle jiného právního předpisu¹⁾,
- g) plánované administrativní náklady spojené s podporou elektřiny, decentralní výrobou elektřiny a provozní podporou tepla podle jiného právního předpisu¹⁾,
- h) plánované náklady spojené s podporou elektřiny a decentralní výrobou elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁾,
- i) plánované hodnoty odběru a spotřeby elektřiny

pro výpočet ceny na regulovaný rok v elektroenergetice,

- j) výnosy z ostatních činností v elektroenergetice,
- k) faktor trhu pro činnosti v elektroenergetice,
- l) míru výnosnosti povolených nákladů pro činnosti v elektroenergetice.

(6) Úřad oznámí operátorovi trhu parametry regulačního vzorce nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle odstavce 3, a nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle odstavce 5.

(7) Úřad oznámí operátorovi trhu do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu za regulované činnosti operátora trhu.

(8) Úřad stanoví ceny do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

§ 7

Způsob stanovení nákladů operátora trhu spojených s podporou elektřiny a podporou decentrální výroby elektřiny

(1) Úřad stanoví cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁾ způsobem uvedeným v příloze č. 7 k této vyhlášce a složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁾ způsobem uvedeným v příloze č. 10 k této vyhlášce.

(2) Postup tvorby ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(3) Pro regulovaný rok Úřad držitelé licence na činnosti operátora trhu podle odstavce 2 stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- a) plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny a decentrální výroby elektřiny samostatně pro podporu formou výkupních cen, zelených bonusů a bonusů,
- b) plánovanou hodnotu celkové spotřeby elektřiny pro stanovení ceny na úhradu nákladů spojených

s podporou elektřiny a pro stanovení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny,

- c) plánované prostředky státního rozpočtu na provozní podporu tepla z obnovitelných zdrojů,
- d) korekční faktor operátora trhu související s úhradou podpory elektřiny,
- e) korekční faktor prostředků státního rozpočtu na podporu tepla z obnovitelných zdrojů.

(4) Úřad oznámí operátorovi trhu parametry regulačního vzorce nejpozději do 15. září kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku, jde-li o parametry podle odstavce 3 písm. d) a e), a nejpozději do 5. listopadu před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle odstavce 3 písm. a) až c).

(5) Úřad oznámí operátorovi trhu do 15. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku vypočtenou cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny.

(6) Úřad stanoví cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

§ 8

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

(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.

(2) Je-li v průběhu kalendářního roku udělena licence právnímu nástupci v důsledku splynutí²⁾ 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

²⁾ Část druhá zákona č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, ve znění pozdějších předpisů.

roku ke sloučení²⁾ 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 akcionáře³⁾, 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 sloučením⁴⁾, 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. Dojde-li v průběhu kalendářního roku k rozdělení držitele licence odštěpením se založením nových společností nebo odštěpením sloučením⁴⁾, 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 k výkonu licencované činnosti, nebo k převodu či nájmu energetického zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti, platí pro nabyvatele nebo nájemce 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 převodu nebo nájmu podniku či jeho části nebo převodu či nájmu energetického zařízení sloužícího k licencované činnosti 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, rozdělovanými společnostmi, převodci nebo

pronajímateli podniku nebo jeho části, převodci nebo pronajímateli energetického zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti a ceny stanovené pro tyto subjekty a jejich vymezená území pro následující regulovaný rok platí pro jejich právního nástupce, nástupnickou společnost, společníka nebo akcionáře, nabyvatele nebo nájemce podniku nebo jeho části, nebo pro nabyvatele nebo nájemce energetického zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti 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, převodu nebo nájmu podniku či jeho části nebo převodu energetického zařízení sloužícího k licencované činnosti podle tohoto odstavce, zahájené v průběhu kalendářního roku, nastaly až k prvnímu dni regulovaného roku.

§ 9

Způsob regulace cen v teplárenství

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

§ 10

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.

§ 11

Přechodná ustanovení

(1) Pro regulační období počínající dnem 1. ledna 2010 a končící dnem 31. prosince 2015 postupuje Úřad podle této vyhlášky poprvé pro regulovaný rok 2014.

(2) Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů vzniklý před nabytím účinnosti zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně někte-

³⁾ Část čtvrtá zákona č. 125/2008 Sb.

⁴⁾ Část třetí zákona č. 125/2008 Sb.

rých zákonů, ve znění zákona č. 310/2013 Sb., je stanoven podle vyhlášky č. 140/2009 Sb., ve znění vyhlášky č. 348/2012 Sb.

(3) Korekční faktory stanovené podle přílohy č. 11 k této vyhlášce budou za poslední dva roky regulačního období počínající dnem 1. ledna 2010 a končící dnem 31. prosince 2015 vyrovnány v průběhu regulačního období, které bude začínat dnem 1. ledna 2016.

(4) Skutečná hodnota investičního rozvojového faktoru stanovená v souvislosti s korekčními faktory za regulované roky 2014 a 2015 nebude zahrnuta do parametru regulační báze aktiv a souvisejících hodnot odpisů pro příslušné regulované roky.

(5) Míra výnosnosti regulační báze aktiv stanovená podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním bude pro regulovaný rok 2015 stanovena na základě průměru tohoto parametru z let 2013 a 2014, tzn. pro činnost přenos elektřiny ve výši 5,765 % a pro činnost distribuce elektřiny ve výši 6,146 %. Hodnota povolených nákladů pro rok 2015 bude stanovena bez vlivu eskalačního faktoru nákladů příslušného roku a faktoru efektivity, tzn. ve výši povolených nákladů pro regulovaný rok 2014.

ČÁST DRUHÁ

Změna vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů

§ 12

Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění vyhlášky č. 264/2010 Sb., vyhlášky č. 393/2011 Sb. a vyhlášky č. 348/2012 Sb., se mění takto:

1. Úvodní věta vyhlášky zní: „Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98a odst. 2 písm. f) 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. 158/2009 Sb., k provedení § 17 odst. 11, 12 a 19a energetického zákona:“.

2. § 2 až 5 se včetně nadpisů a poznámky pod čarou č. 10 zrušují.

3. V § 6 se odstavec 4 zrušuje.

4. § 9a včetně nadpisu zní:

„§ 9a

Způsob regulace a postup tvorby cen za činnosti operátora trhu v plynárenství

(1) Úřad reguluje cenu za činnosti operátora trhu v plynárenství způsobem uvedeným v příloze č. 5 k této vyhlášce.

(2) Postup tvorby ceny za činnosti operátora trhu je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(3) Pro regulační období Úřad držiteli licence na činnosti operátora trhu stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce pro činnosti v plynárenství, a to v následujícím rozsahu:

- výchozí hodnotu povolených nákladů,
- roční hodnotu faktoru efektivity,
- koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
- koeficient indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství.

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

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

(5) Pro regulovaný rok Úřad držiteli licence na činnosti operátora trhu stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- hodnotu indexu spotřebitelských cen,
- hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
- hodnotu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
- hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku pro činnosti v plynárenství,
- korekční faktor odpisů pro činnosti v plynárenství,
- plánované hodnoty odběru a spotřeby plynu pro výpočet ceny na regulovaný rok v plynárenství,
- výnosy z ostatních činností v plynárenství,
- faktor trhu pro činnosti v plynárenství,
- míru výnosnosti povolených nákladů pro činnosti v plynárenství.

(6) Úřad oznámí operátorovi trhu parametry regulačního vzorce nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle odstavce 3, a nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle odstavce 5.

(7) Úřad oznámí operátorovi trhu do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu za regulované činnosti operátora trhu.

(8) Úřad stanoví ceny do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.“

5. § 9b se včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 11 zrušuje.

6. V nadpisu § 10 se slova „elektroenergetice a“ zrušují.

7. V § 10 odst. 1 se slova „v elektroenergetice přiměřeně ustanovení § 3 a 4 a“ zrušují.

8. § 11 a 12 se včetně nadpisů zrušují.

9. Přílohy č. 1 až 4 se včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 7, 12 a 13 zrušují.

10. Příloha č. 5 zní:

„Příloha č. 5 k vyhlášce č. 140/2009 Sb.

Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství

Cena za činnosti operátora trhu v plynárenství s_{oti} v Kč/MWh je stanovena regulačním

vzorcem
$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{RMDP_{otpi}} + s_{osrpi}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$UPV_{oti} = PV_{oti} + F_{oti} - V_{otosti} + KF_{oti}$$

kde

PV_{oti} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

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

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PN_{oti} = PN_{ot0} \times (1 - X_{ot})^i \times \prod_{t=1}^{l+i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{ot0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená na základě plánovaných hodnot nákladů pro rok 2010,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu v plynárenství,

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

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

kde

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

p_{IPS} [-] je koeficient 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index 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 zveřejněných 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t ,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpli} + KF_{otoi}$$

kde

O_{otpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok,

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5a k této vyhlášce,

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{oti} = \frac{MV_{oti}}{100} \times PN_{oti}$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti povolených nákladů pro činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok stanovená Úřadem,

F_{oti} [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

V_{otosti} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu, zahrnující výnosy za organizaci krátkodobého trhu s plynem, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s plynem pro regulovaný rok,

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený podle přílohy č. 5a k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

$RMDP_{otpi}$ [MWh] je plánované množství energie plynu, distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu, kteří provozují regionální distribuční soustavy, pro regulovaný rok,

S_{osrei} , S_{osrpi} [Kč/MWh] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MWh na 3 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.“.

11. Příloha č. 5a zní:

„Příloha č. 5a k vyhlášce č. 140/2009 Sb.

Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v plynárenství KF_{otoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoi} = (O_{otski-2} - O_{otpli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

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

$O_{otpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství 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, zveřejněný 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství KF_{oti} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{oti} = [NS_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-4} + OSR_{OTi-2} - CT_{oti-2}] \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

NS_{oti-2} [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$NS_{oti-2} = PN_{oti-2} + O_{oti-2} + Z_{oti-2}$$

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i-2, stanovené postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

O_{oti-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i-2, stanovené postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i-2, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

F_{oti-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství stanovený Úřadem pro regulovaný rok i-2,

KF_{oti-4} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce i-4,

OSR_{OTi-2} [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 5 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, za rok i-2,

CT_{oti-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v plynárenství za rok i-2.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.“.

12. Přílohy č. 6 až 6d a 7 se včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 14, 15 a 16 zrušují.

13. Příloha č. 12 se včetně nadpisu zrušuje.

ČÁST TŘETÍ
ÚČINNOST

§ 13

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2014.

Předsedkyně:
Ing. **Vitásková** 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

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

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

$$UPV_{\text{pei}} = PV_{\text{pei}} + IRF_{\text{pei}} + IF_{\text{pei}} - V_{\text{pe}\Delta i} - V_{\text{peosti}} - V_{\text{peVYRi-2}} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

i je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny, 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 technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 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, zveřejněný 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. 11 k této vyhlášce,

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

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

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

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

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

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

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

kde

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

VM_{peplt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok t ⁵⁾,

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

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

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

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pe0}}{ZHA_{pepl1}} \text{ pro } t=1+i, i=1, k_{peplt} \leq 1$$

kde

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

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

ZHA_{pepl1} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce 1 ,

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 $t=1+i$, $i \geq 3$, stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

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

⁵⁾ Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví.

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. 11 k této vyhlášce,

IRF_{pei} [Kč] je hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$IRF_{pei} = IRF_{pepli} + KF_{peirfi}$$

kde

IRF_{pepli} [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě analýzy potřeby prostředků na investice související s rozvojem decentralních zdrojů (vč. přetoků elektřiny ze sousedních soustav),

KF_{peirfi} [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

IF_{pei} [Kč] je investiční faktor provozovatele přenosové soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje přenosové soustavy podle plánu rozvoje přenosové soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji; při stanovení hodnoty investičního faktoru bude Úřad korigovat míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh odpovídal trojnásobku ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot

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

V_{peAi} [Kč] jsou výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snižené o související náklady a dále výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snižené 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 $i-2$,

$V_{peVYRi-2}$ [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 $i-1$; pro $i=1,2$ je $V_{peVYRi-2} = 0$,

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, zveřejněný 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$,

$RRK_{(PS-VVN)ki}$ [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 výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a pro provozovatele regionální distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě; rezervovaná kapacita je pro provozovatele distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena k přenosové soustavě, určena průměrem bilančních sald hodinových maxim výkonů čtyř zimních měsíců (listopad až únor) za poslední tři ukončená zimní období před regulovaným rokem na rozhraní přenosové a distribuční soustavy.

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

$$c_{pepsi} = \frac{PRN_{pei} - KF_{pepsi}}{RPME2_{pei}}$$

kde

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

$$PRN_{pei} = (CE_{pei} + C_{odchztrpei}) \times PZT_{pei}$$

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,

$C_{odchztrpei}$ [Kč/MWh] je průměrná roční cena odchylky ztrát v přenosové soustavě, vzniklé v souvislosti s odchylkou plánovaného přeneseného množství elektřiny,

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

KF_{pepsi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny, plynoucí z použití přenosových sítí v roce $i-2$, přepočtený na

úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

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

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

kde

$RPME1_{peoi}$ [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy) pro regulovaný rok, které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro pokrytí 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 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 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 a lokální spotřeby výrobců, je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

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 pro regulovaný rok, 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 zveřejněných 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, zveřejněný 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,

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

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

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

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

kde

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

KF_{ssoi} [Kč] je korekční faktor odpisů, stanovený jako rozdíl mezi skutečně dosaženou a plánovanou hodnotou odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 11 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 $i-2$, a ve výši 30 – 50 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,

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

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

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

kde

k je pořadové číslo nakupované podpůrné služby,

c_{ik} [Kč] je průměrná cena k -té podpůrné služby vážená objemem [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 předpisu, 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 předpisu⁶⁾ a souvisejících nákladů a rozdílů výnosů a nákladů na regulační energii, na operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, na redispečink a plánované náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu⁷⁾,

KF_{ssi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$ vypočtený podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

F_{ssi} [Kč] je faktor zohledňující zásadní legislativní změny a změny v organizaci trhu s elektřinou mající vliv na činnost zajišťování systémových služeb souvisejících s provozem výroben využívajících energii větru a sluneční energii,

⁶⁾ 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.

⁷⁾ § 26 odst. 6 energetického zákona.

RMESSI_i [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané zákazníkům v České republice a exportované do ostrova v zahraničí a ostatní spotřeba provozovatelů distribučních soustav, bez lokální spotřeby výrobců a bez spotřeby v ostrovních provozech na území České republiky prokazatelně oddělených od elektrizační soustavy.

Cena za sníženou potřebu systémových služeb c_{svsi} [Kč/MWh] je pevná cena, kterou účtuje výrobce provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, k jehož soustavě je výrobní elektřina připojena, za lokální spotřebu výrobců podle jiného právního předpisu⁷); tuto cenu neúčtuje výrobce elektřiny vyrábějící elektřinu s využitím slunečního záření nebo energie větru, která je stanovena jako rozdíl ceny za systémové služby c_{ssi} a ceny za systémové služby pro lokální spotřebu výrobců S_{sslsi} ,

$$c_{svsi} = c_{ssi} - S_{sslsi}$$

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Postup stanovení cen za distribuci elektřiny

Pro účely regulace cen za distribuci elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto 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

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

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

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

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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

I je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dxe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních,

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 technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 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, zveřejněný 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. 11 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

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

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

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

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

kde

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

$VM_{depl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t ⁵⁾,

$O_{depl t}$ [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 pro rok t stanovený vztahem

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

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

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 $t-1$,

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

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. 11 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. 11 k této vyhlášce,

k_{pvxi} [-] 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,

$PV_{d(x+1)ei}$ [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 na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$V_{dxeosti} = V_{dxepripi-2} + (V_{dxeNOi-2} \times k_{NO} + V_{dxepepi-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$V_{dxepripi-2}$ [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,

IRF_{dxei} [Kč] je hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$IRF_{dxei} = IRF_{dxepli} + KF_{dxeirfi}$$

kde

IRF_{dxepli} [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě analýzy potřeby prostředků na investice související s rozvojem decentrálních zdrojů (vč. přetoků elektřiny ze sousedních soustav),

$KF_{dxeirfi}$ [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

$V_{dxepeni-2}$ [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, zveřejněný 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$,

$V_{dxeVYRi}$ [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napěťových 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. 11 k této vyhlášce,

$KF_{dxePpSi}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové úrovni, vypočtený podle přílohy č. 11 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

Chyba! Záložka není definována. $Q_{dei} = Q_{dei1} + Q_{dei2}$

kde

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

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

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

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

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

$$Q_{dei-2min} < Q_{dei1,2i} < Q_{dei-2max}$$

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

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

$$Q_{dei1,2i} = 0 \text{ pro } DHNP_{i-2} \geq DQ_{i-2} \geq HHNP_{i-2}$$

kde

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

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

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

DQ_{mini-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 zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) pro napětovou úroveň VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

KTR_{xi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou 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 napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou úroveň plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

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

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

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

kde

k_{zni} [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napětových 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 zákazníky na napětových úrovních VVN a VN v roce $i-2$,

k_{pri} [%] je procentní přírůstek 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_{dxepei} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

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

$$PRN_{dxei} = (CE_{dei} + C_{odchztrdei}) \times PZT_{dxei}$$

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,

$C_{odchztrdei}$ [Kč/MWh] je průměrná roční cena odchylky ztrát v distribuční soustavě, vzniklé v souvislosti s celkovou odchylkou plánovaného distribuovaného množství elektřiny,

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

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

kde

k_{zdxei} [%] je povolená míra celkových ztrát v x -té napěťové úrovni distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy v minulém regulačním období s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát v daném regulačním období, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové úrovně distribuční soustavy,

$RDME_{pzdxi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do x -té napěťové úrovně distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy (dodávka z výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě, dodávka z přenosové soustavy a dodávka ze sousedních distribučních soustav včetně dovozu ze zahraničí, s výjimkou dodávky zdrojů nezpoptatněné cenou za decentrální výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

$RDME2_{xi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované x -tou napěťovou úrovní; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, za množství elektřiny spotřebované ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby, s výjimkou odběrů nezpoptatněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

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

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

kde

RME_{KZxei} [MWh] je plánované množství elektřiny odebírané 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 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 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

$$C_{dVNei} = S_{dVNei} + C_{dVVNerci} \times \frac{KTR_{VVNi}}{RK_{KZVNei-2} + KTR_{VNi}}$$

$$C_{dVNeppi} = S_{dVNeppi} + C_{dVVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{VNi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

S_{dVVNerci}, **S_{dVNei}** [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 zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) 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 napěťovou 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 napěťových 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,

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

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$ [MWh] je předpokládané bilanční saldo elektřiny pro regulovaný rok mezi napěťovou 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 napěťové úrovně distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napěťové úrovni, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových 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 napěťové úrovni.

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

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

Na napěťové úrovni NN jsou stanoveny dvousložkové ceny za distribuci elektřiny pro zákazníky přímo z povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napěťovou úroveň NN včetně části nákladů vyšších napěťových úrovní. Fixní složka ceny v Kč je vztažena k plánované roční rezervované kapacitě v A vyjádřené jmenovitou proudovou hodnotou hlavního jističe před elektroměrem (technické maximum) zákazníků pro regulovaný rok, proměnná složka ceny v Kč/MWh je vztažena k odebranému množství elektřiny v MWh pro regulovaný rok, přičemž může být rozdělena na cenu vysokého a nízkého tarifu. Cena vysokého tarifu platí v době blokování stanoveného elektrického zařízení odběratele.

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

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

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

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

kde

$RME_{KZVVNei}$, RME_{KZVNei} [MWh] jsou předpokládaná roční množství elektřiny odebíraná 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] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované napěťovou úrovní NN zákazníkům bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie pro krytí spotřeby v areálu výroby.

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenou za přenos elektřiny. Přetoky mezi sítěmi VN a NN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenami za distribuci elektřiny provozovatele regionální 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.

Příloha č. 5 k vyhlášce č. 436/2013 Sb.

Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství

Cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství s_{oti} v Kč/MWh je stanovena

regulačním vzorcem
$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{PME_i} + s_{osrei}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$UPV_{oti} = PV_{oti} + F_{oti} - V_{otosti} + KF_{oti}$$

kde

PV_{oti} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PV_{oti} = PN_{oti} + NA_{oti} + NF_{oti} + O_{oti} + Z_{oti}$$

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PN_{oti} = PN_{ot0} \times (1 - X_{ot})^i \times \prod_{t=1}^{i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{ot0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství stanovená na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady stanovená na základě plánovaných hodnot nákladů pro rok 2010,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství,

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

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

kde

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

p_{IPS} [-] je koeficient 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index 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 zveřejněných 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t ,

NA_{oti} [Kč] jsou plánované administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny a provozní podporou tepla v regulovaném roce i , stanovené Úřadem,

NF_{oti} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny a provozní podporou tepla na regulovaný rok i , stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny, a provozní podporou tepla. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1$ %. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBID se splatností 1 rok za rok $i-2 - 1$ %. V případě, že hodnota takto vypočtené sazby bude nižší než 0 %, bude použita hodnota 0 %,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpli} + KF_{otoi}$$

kde

O_{otpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok,

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 6 k této vyhlášce,

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{oti} = \frac{MV_{oti}}{100} \times PN_{oti}$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti povolených nákladů pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok stanovená Úřadem,

F_{oti} [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

V_{otosti} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu, 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 na trhu s elektřinou podle jiného právního předpisu⁸⁾ pro regulovaný rok,

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství stanovený podle přílohy č. 6 k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

PME_i [MWh] je plánované množství elektřiny dodané do odběrných míst všem 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,

S_{osrei} , S_{osrpi} [Kč/MWh] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

⁸⁾ § 28 odst. 1 vyhlášky č. 541/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství KF_{otoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoi} = (O_{otski-2} - O_{otpli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

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

$O_{otpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství 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, zveřejněný 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství KF_{oti} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{oti} = [NS_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-4} + OSR_{OTi-2} - CT_{oti-2}] \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

NS_{oti-2} [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$NS_{oti-2} = PN_{oti-2} + O_{oti-2} + Z_{oti-2} + NA_{otsi-2} + NF_{otsi-2}$$

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

O_{oti-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

NA_{otsi-2} [Kč] jsou skutečné administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny a provozní podporou tepla v regulovaném roce $i-2$, posouzené a stanovené Úřadem,

NF_{otsi-2} [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny a provozní podporou tepla v roce $i-2$, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená operátorem trhu přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$, posoudí je Úřad. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou operátorem trhu,

F_{oti-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v elektroenergetice, respektive v plynárenství stanovený Úřadem pro regulovaný rok $i-2$,

KF_{oti-4} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství v roce $i-4$,

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

CT_{oti-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v elektroenergetice za rok $i-2$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

Postup stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny

Cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny c_{vozki} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem:

$$c_{\text{vozki}} = \frac{\sum_{j=1}^n NC_{\text{pvij}} + NC_{\text{otzbei}} + \sum_{a=1}^5 KF_{\text{venia}} - (P_{\text{fiski}} - P_{\text{fiskti}} - KFP_{\text{fiskti}}) - P_{\text{tminú}}}{RMES_i}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet povinně vykupujících,

j je pořadové číslo povinně vykupujícího,

a je index provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy, který vyplácel podporu elektřiny před účinností zákona č. 165/2012 Sb.,

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

$$NC_{\text{pvij}} = N_{\text{pvij}} + N_{\text{pvozij}}$$

kde

N_{pvij} [Kč] jsou plánované náklady za činnost j -tého povinně vykupujícího stanovené postupem podle přílohy č. 9 k této vyhlášce,

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

$$N_{\text{pvozij}} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{\text{vcozis}} - c_{\text{hi}}) \times PME_{\text{pvozijhs}}$$

kde

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

p je počet hodin v regulovaném roce,

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

c_{hi} [Kč/MWh] je předpokládaná cena elektřiny v hodině h na denním trhu v roce i , stanovená Úřadem na základě cen elektřiny dosažených na tomto trhu v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku a upravená podle plánovaného vývoje cen elektřiny na tomto trhu pro regulovaný rok i ,

PME_{pvozijhs} [MWh] je plánované množství podporované elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje, vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok i v hodině h , 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.

NC_{otzbei} [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce i , stanovené vztahem

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

kde

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

$$N_{otzbei} = N_{pzbis} + N_{rzbi} + N_{ki} + N_{dzi}$$

kde

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

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

kde

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

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

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

kde

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

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

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

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

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

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

kde

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

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

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

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.

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

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

kde

u je počet kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

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

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

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

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

kde

v je počet kategorií druhotných zdrojů,

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

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

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

KF_{venia} [Kč] je korekční faktor a -tého provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů vzniklý před

účinností zákona č. 165/2012 Sb., stanovený pro jednotlivé provozovatele soustav podle jiného právního předpisu⁹⁾,

P_{fiski} [Kč] jsou prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla pro rok i , stanovený nařízením vlády,

P_{fiskti} [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok i , stanovené Úřadem,

KFP_{fiskti} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla, stanovený Úřadem jako součet rozdílu mezi předpokládanou a skutečně vyplacenou výší provozní podpory tepla v roce $i-2$ a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla v roce $i-2$,

$P_{tminú}$ [Kč] jsou plánované tržby z plateb za nesplnění minimální účinnosti užití energie při spalování hnědého uhlí podle § 6 odst. 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, stanovené Úřadem, pro regulovaný rok 2014 je $P_{tminú} = 0$.

$RMES_i$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok stanovené podle jiného právního předpisu¹⁾.

Měsíční platba pro vyrovnání korekčních faktorů spojených s podporou elektřiny a-tého provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy PL_{vozkia} v Kč/měsíc je stanovena vztahem

$$PL_{vozkia} = \frac{KF_{venia}}{12}$$

Platby PL_{vozkia} jsou s ohledem na znaménko vyrovnány mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy na straně jedné a operátorem trhu na straně druhé.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

⁹⁾ Příloha č. 7 část D vyhlášky č. 140/2009 Sb., ve znění vyhlášky č. 393/2011 Sb.

Příloha č. 8 k vyhlášce č. 436/2013 Sb.

Postup stanovení hodinového zeleného bonusu pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

- (1) Výše hodinového zeleného bonusu c_{pzbhis} v Kč/MWh pro veškerou podporovanou elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h v regulovaném roce i , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}) + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis} + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

- (2) Výše hodinového zeleného bonusu c_{pzbhis} v Kč/MWh pro veškerou podporovanou elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h v regulovaném roce i , pokud výrobce nabídl k výkupu povinně vykupujícímu alespoň část vyrobené elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁰⁾ a kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}), \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

kde

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

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

$c_{podchis}$ [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky s -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená na základě vyhodnocení předložených hodinových diagramů denní predikce a dosažené skutečnosti výroby z podporovaných zdrojů energie za již ukončené kalendářní období a přepočtené na základě předpokládaného vývoje cen silové elektřiny a plánované výroby z podporovaných zdrojů energie.

¹⁰⁾ § 11 odst. 12 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

Cena za činnost povinně vykupujícího c_{pvi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pvi} = \frac{N_{pvi}}{PME_{pvi}}$$

kde

N_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené vztahem

$$N_{pvi} = NODCH_{pvi} + NA_{pvi} + NF_{pvi} + KF_{pvi}$$

kde

$NODCH_{pvi}$ [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce i , stanovené Úřadem na základě skutečných odchylek v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku a přepočtené na základě plánovaného vývoje instalovaného výkonu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a předpokládaného vývoje tržních cen elektřiny pro regulovaný rok,

NA_{pvi} [Kč] jsou plánované administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem,

NF_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBID se splatností 1 rok za rok $i-2 - 1\%$. V případě, že hodnota takto vypočtené sazby bude nižší než 0% , bude použita hodnota 0% ,

KF_{pvi} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

PME_{pvi} [MWh] plánované množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím v regulovaném roce i , stanovené Úřadem.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Postup stanovení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny

Složka ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny c_{vdvi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{\text{vdvi}} = \frac{\sum_{k=1}^n c_{\text{dvik}} \times \text{PME}_{\text{dvik}} + \text{KF}_{\text{vdvi}}}{\text{RMES}_i}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet kategorií bonusu na decentrální výrobu elektřiny,

c_{dvik} [Kč/MWh] je k -tý bonus na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

PME_{dvik} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny formou k -tého bonusu na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

KF_{vdvi} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu spojených s podporou decentrální výroby elektřiny pro regulovaný rok i , stanovený postupem podle přílohy č. 11 k této vyhlášce,

RMES_i [MWh] je plánované distribuované množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, za množství elektřiny spotřebované ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 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, zveřejněný 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, zveřejněný 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 $t=1+i$, aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený vztahem

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

kde

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

$VM_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$ ⁵⁾,

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

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

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

$VM_{pepl-t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$ ⁵⁾,

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

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

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

kde

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 investičního rozvojového faktoru KF_{peirfi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou investičního rozvojového faktoru v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{peirfi} = (IRF_{peski-2} - IRF_{pepli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde $IRF_{peski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro rok $i-2$, stanovená vztahem

$$IRF_{peski-2} = \frac{IV_{peski-2} - O_{peski-2}}{2}$$

kde

$IV_{peski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota investičních výdajů provozovatele přenosové soustavy v rámci licencované činnosti přenos elektřiny pro rok $i-2$; v případě žádosti provozovatele přenosové soustavy podané v roce $i-1$ bude možné skutečnou hodnotu investičních výdajů a odpisů stanovit kumulativně za roky $i-2$ a $i-1$; v tomto případě bude stanoven korekční faktor až pro rok $i+1$,

$IRF_{pepli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro rok $i-2$.

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

- a) Korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy KF_{pepsi} je dán součinem indexů spotřebitelských cen stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a rozdílem skutečných výnosů a skutečně vynaložených nákladů na nákup silové elektřiny na pokrytí ztrát v přenosové soustavě, včetně nákladů na odchylky mezi plánovaným a skutečně realizovaným průběhem ztrát v přenosové soustavě, administrativních poplatků tržním místům a odměny za činnost obstarávání elektřiny pro krytí ztrát stanovených Úřadem.

- b) Korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy podle písmene a) je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

B) Korekční faktory za systémové služby

- (1) Korekční faktor odpisů pro činnost poskytování systémových služeb 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, zveřejněný 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, zveřejněný 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 rozdílu celkových skutečných nákladů a celkových skutečných výnosů za systémové služby v roce $i-2$.

Celkové skutečné náklady se stanoví jako součet:

- skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb,
- skutečných nákladů na redispečink,
- skutečných nákladů na regulační energii ze zahraničí,
- skutečných nákladů na odchylky provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- skutečných nákladů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- skutečných nákladů na operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- skutečné náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu⁷⁾,
- úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce $i-2$,
- úřadem povoleného zisku v roce $i-2$,
- korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku $i-4$.

Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet:

- celkových výnosů za systémové služby v roce $i-2$,
- výnosů z regulační energie do zahraničí,
- výnosů z odchylek provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- výnosů z operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- ostatních výnosů z pokut a penále při organizování trhu s podpůrnými službami.

Korekční faktor KF_{ssi} je přičítán do upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovených 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

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

kde

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

$O_{dxepli-2}$ [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, zveřejněný 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, zveřejněný 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

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

kde

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

$VM_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ ⁵⁾,

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

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

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

$VM_{\text{depl}t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ ⁵⁾,

$O_{\text{depl}t-2}$ [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 $KF_{\text{dxe}zi}$ 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

$$KF_{\text{dxe}zi} = KF_{\text{de}zi} \times k_{\text{dxe}i-2}$$

kde

$KF_{\text{de}zi}$ [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

$$KF_{\text{de}zi} = KF_{\text{de}RABt} \times \frac{MV_{\text{de}i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{\text{de}RABt} \times \frac{MV_{\text{de}i-1}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$MV_{\text{de}i-2}$ [%] 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 $i-2$,

$MV_{\text{de}i-1}$ [%] 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 $i-1$,

$k_{\text{dxe}i-2}$ [-] 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 investičního rozvojového faktoru $KF_{\text{dxe}irfi}$ v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou investičního rozvojového faktoru v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{\text{dxe}irfi} = (IRF_{\text{dxe}ski-2} - IRF_{\text{dxe}pli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

IRF_{dzeski-2} [Kč] je skutečná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro rok $i-2$, stanovená vztahem

$$\text{IRF}_{\text{dzeskt-2}} = \frac{\text{IV}_{\text{dzeski-2}} - \text{O}_{\text{dzeski-2}}}{2}$$

kde

IV_{dzeski-2} [Kč] je skutečná hodnota investičních výdajů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách v rámci licencované činnosti distribuce elektřiny pro rok $i-2$; v případě žádosti provozovatele distribuční soustavy podané v roce $i-1$ bude možné skutečnou hodnotu investičních výdajů a odpisů stanovit kumulativně za roky $i-2$ a $i-1$; v tomto případě bude stanoven korekční faktor až pro rok $i+1$,

IRF_{dxepli-2} [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro rok $i-2$.

- (5) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni **KF_{dxei}** je stanoven tímto postupem:
- 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 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 předpisu⁵⁾ 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 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.
 - Z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových úrovních stanovených podle písmene 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.
 - Celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové úrovně jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových úrovních.
 - Korekční faktor za činnost distribuce elektřiny **KF_{dxei-2}** se stanoví jako rozdíl mezi Úřadem upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce $i-2$.
 - Korekční faktor za distribuci elektřiny podle písmene d) je rozdělen v poměru velikosti rozdílu upravených povolených výnosů jednotlivých napěťových úrovní stanovených Úřadem pro rok $i-2$ a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových úrovní podle písmene b) a následně je vynásoben indexy spotřebitelských cen (CPI) stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$. Takto stanovené korekční faktory **KF_{dxei}** jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových úrovní pro regulovaný rok.

- (6) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy $KF_{dxpPpSi}$ je stanoven postupem:
- provozovatel distribuční soustavy vykazuje Úřadu skutečné náklady na platby za podpůrné služby využívané provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$ podle pravidel pro využívání, ocenění a vykazování jednotlivých kategorií podpůrných služeb stanovených Úřadem,
 - korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy je roven nákladům vykázaným podle písmene a) se zohledněním časové hodnoty peněz,
 - korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy se rozpočítá na jednotlivé napěťové úrovně v poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovených podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

D) Korekční faktory související s podporou elektřiny a podporou decentralní výroby elektřiny

(1) Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího KF_{pvi} je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = (N_{skutpvi-2} - V_{skutpvi-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$N_{skutpvi-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$N_{skutpvi-2} = NODCH_{skutpvi-2} + NA_{skutpvi-2} + NF_{skutpvi-2} + NOST_{skutpvi-2} + KF_{pvi-2}$$

kde

$NODCH_{skutpvi-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce $i-2$,

$NA_{skutpvi-2}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen, posouzené a stanovené Úřadem,

$NF_{skutpvi-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce $i-2$, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená povinně vykupujícím přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$, posoudí je Úřad. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

$NOST_{skutpvi-2}$ [Kč] jsou vícenáklady povinně vykupujícího vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobcí formou zelených

bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu v souladu s jiným právním předpisem¹⁰⁾, skutečně dosažené v roce $i-2$,

KF_{pvi-2} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený za rok $i-4$ a započítaný do ceny za činnost povinně vykupujícího pro rok $i-2$,

$V_{skutpvi-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$V_{skutpvi-2} = (c_{pvi-2} \times PME_{skutpvi-2}) + V_{osti-2}$$

kde

c_{pvi-2} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok $i-2$,

$PME_{skutpvi-2}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce $i-2$,

V_{osti-2} [Kč] je ekonomický prospěch povinně vykupujícího spojený s uplatněním povinně vykoupené ekologicky šetrné elektřiny stanovený Úřadem,

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, zveřejněný 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

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

$$KF_{otzbei} = (CSN_{skutoti-2} - V_{skutotzbei-2} + \sum_{a=1}^5 KF_{vcnai-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

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

$$CSN_{skutoti-2} = \sum_{j=1}^n N_{skutpvozji-2} + \sum_{j=1}^n N_{pvji-2} + NC_{skutotzbei-2} + N_{otzprechi-2}$$

kde

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

$$N_{skutpvozji-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcozsi-2} - c_{skuthi-2}) \times PME_{skutpvozhjsi-2}$$

kde

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

$c_{\text{skuthi-2}}$ [Kč] je hodinová cena elektřiny dosažená na denním trhu v hodině h v roce i-2, zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

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

$N_{\text{pvji-2}}$ [Kč] jsou plánované náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené Úřadem pro rok i-2 postupem podle přílohy č. 9 k této vyhlášce,

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

$$NC_{\text{skutotzbei-2}} = N_{\text{skutotzbei-2}} + KF_{\text{otzbei-2}}$$

kde

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

$$N_{\text{skutotzbei-2}} = N_{\text{skutpzb-2}} + N_{\text{skutrzb-2}} + N_{\text{skutki-2}} + N_{\text{skutdzi-2}}$$

kde

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

$$N_{\text{skutpzb-2}} = \sum_{s=1}^{\text{mp}} \sum_{h=1}^t c_{\text{skutpzbhsi-2}} \times PME_{\text{skutpzbhsi-2}}$$

kde

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

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

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

$$N_{\text{skutrzb-2}} = \sum_{s=1}^o c_{\text{rzb-2}} \times PME_{\text{skutrzb-2}}$$

kde

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

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

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

$$N_{\text{skutki-2}} = \sum_{r=1}^u c_{\text{pKri-2}} \times \text{PME}_{\text{skutKri-2}}$$

kde

$c_{\text{pKri-2}}$ [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou z r-tou kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i-2, stanovený Úřadem,

$\text{PME}_{\text{skutKri-2}}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z r-té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok i-2,

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

$$N_{\text{skutdzi-2}} = \sum_{q=1}^v c_{\text{pDzqi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutDqi-2}}$$

kde

$c_{\text{pDzqi-2}}$ [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou q-tým druhem druhotného zdroje v roce i-2, stanovený Úřadem,

$\text{PME}_{\text{skutDqi-2}}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z q-tého druhu druhotného zdroje pro rok i-2,

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

$N_{\text{otzprechi-2}}$ [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem¹¹⁾,

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

$$V_{\text{skutotzbei-2}} = c_{\text{vozki-2}} \times \text{RMES}_{\text{skuti-2}} + (P_{\text{fiski-2}} - P_{\text{fiskti-2}} + \text{KFP}_{\text{fiskti-2}}) + V_{\text{np}}$$

kde

$c_{\text{vozki-2}}$ [Kč/MWh] je cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, stanovená Úřadem pro rok i-2,

$\text{RMES}_{\text{skuti-2}}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny v roce i-2 podle jiného právního předpisu¹¹⁾,

$P_{\text{fiski-2}}$ [Kč] je limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla pro rok i-2, stanovený nařízením vlády,

$P_{\text{fiskti-2}}$ [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok i-2, stanovené Úřadem,

¹¹⁾ § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

KFP_{fiskti-2} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla za rok i-4 a započítaný do regulovaných cen pro rok i-2,

V_{np} [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce i-2 podle jiného právního předpisu¹²⁾,

KF_{vcnai-2} [Kč] je korekční faktor a-tého provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny vzniklý před účinností zákona č. 165/2012 Sb., stanovený pro jednotlivé provozovatele soustav podle jiného právního předpisu⁹⁾, který je zahrnut do ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny pro rok i-2.

V případě, že je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny rozdělen do více regulovaných roků, Úřad uplatní na část korekčního faktoru neuhrazenou za období do roku i-2 časovou hodnotu peněz odvozenou od výnosu střednědobých státních dluhopisů.

(3) Korekční faktor nákladů operátora trhu souvisejících s podporou decentrální výroby elektřiny **KF_{vdvi}** je stanoven vztahem

$$KF_{vdvi} = \left(\sum_{k=1}^n c_{dvki-2} \times SME_{dvki-2} + KF_{vdvi-2} - c_{vdvi-2} \times RMES_{si-2} \right) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

c_{dvki-2} [Kč/MWh] je k-tý bonus na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2, stanovený Úřadem,

SME_{dvki-2} [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny formou k-tého bonusu na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2,

KF_{vdvi-2} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu spojených s podporou decentrální výroby elektřiny stanovený Úřadem za rok i-4 a promítnutý do složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny pro regulovaný rok i-2,

c_{vdvi-2} [Kč/MWh] je složka ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny pro regulovaný rok i-2, stanovená Úřadem,

RMES_{si-2} [MWh] je skutečné množství elektřiny pro regulovaný rok i-2 distribuované v České republice včetně odběru výrobců druhé kategorie, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav, lokální spotřeby výrobců a spotřeby 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.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

¹²⁾ § 51 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 12 k vyhlášce č. 436/2013 Sb.

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 účely určení ekonomicky oprávněných nákladů v kalkulaci ceny tepelné energie. Postup se nevztahuje na technologie kombinované výroby elektřiny a tepla, 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							
ΣN_i		ΣN_{ei}		ΣN_{ti}		ΣN_{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:

$$\text{na elektřinu} \quad N_{ei} = N_i \times \beta_{ei} \quad [\text{tis. Kč}]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad N_{ti} = N_i \times \beta_{ti} \quad [\text{tis. Kč}]$$

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

kde

N_j 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 $\beta_{ei}, \beta_{ti}, \beta_{vzi}$ 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.

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

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

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 kotelny, 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 výroby 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 kotelny 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 výroby 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:

$$\text{na elektřinu} \quad JNE = \frac{\sum N_{ei}}{E^{kj}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

kde

ΣN_{ej}	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 výtopenskými 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 výtopenské 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 výtopenských kotlů. Stanoví se podle vztahů:

$$\text{na elektřinu} \quad \beta_e = \frac{Q_{el}}{Q_{el} + Q_{tep}} \quad [-]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \beta_t = \frac{Q_{tep}}{Q_{el} + Q_{tep}} \quad [-]$$

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:

$$Q_{el} = \Sigma M_{ad} \times i_{ad} - \Sigma M_o \times i_o - \Sigma M_{pt} \times i_{pt} - \Sigma M_k \times i_k - \Sigma M_u \times i_u \quad [\text{GJ}]$$

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:

$$\Sigma M_{ad} = \Sigma M_o + \Sigma M_{pt} + \Sigma M_k + \Sigma M_u \quad [\text{GJ}]$$

1.3. Užitečné dodávkové teplo na prahu teplárny se stanoví podle vztahu:

$$Q_{tep} = \Sigma M_{hv} \times (i_{vy} - i_{vs}) + \Sigma (M_p \times i_p - M_{vk} \times i_{vk}) \quad [\text{GJ}]$$

kde

M_{hv} průtok horké vody na prahu kotelny [t]

M_{vk} průtok vratného kondenzátu 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, chladičí čerpadla, vývěvy, chladičí 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 teplárenském režimu [GJ]

M_{pal}^v spotřeba paliva ve výtopenských kotlích, resp. při výtopenském režimu [GJ]

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:

$$\text{na elektřinu} \quad JNE = \frac{\Sigma N_{ei}}{\Sigma E_{sv} - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{na tepelnou energii} \quad \begin{array}{l} \text{teplárna nebo elektrárna} \\ \text{s výtopnou podle bodu 4} \end{array} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{teplárna a elektrárna podle} \quad JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

bodů 2, bez výtopenských

kotlů	$JNT = \frac{\Sigma N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_{vyt}}$	[Kč/kWh]
na tlakový vzduch	$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 3,6}{W} = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 3,6}{V_{vz} \times (i_{vy} - i_{vs})}$	[Kč/kWh]
	$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi} \times 1000}{V_{vz} \times (i_{vy} - i_{vs})}$	[Kč/GJ]
	$JNVZ = \frac{\Sigma N_{vzi}}{V_{vz} \times 1000}$	[Kč/m ³]

kde

ΣE_{sv}	celková výroba elektřiny v teplárně měřená na svorkách TG	[MWh]
E_{vs}^c	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:

na elektřinu	$\beta_e^s = \frac{3,6 \times E_{sv}^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s}$	[-]
na tepelnou energii	$\beta_t^s = \frac{Q_v^s}{3,6 \times E_{sv}^s + Q_v^s}$	[-]

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]

Teplu vyrobené ve spalínovém kotli ze spalin 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 elektřiny)	z vlastní výroby		1
	odběr ze sítě		1
Voda technologická			1
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

$$JNE = \frac{\sum N_{ei}}{E_{sv}^s - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

při střídavém provozu turbíny s kotlem a do obchozu

$$JNE = \frac{\sum N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

teplárna bez palivových výtopenských kotlů

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{Q_{tep}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

teplárna s palivovými výtopenskými kotli

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

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_{ef}	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 spalin 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 spalin 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_{ef} 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 teplotných 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 teplotném 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 teplotných 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 teplotného souboru dělí pomocí koeficientů β_e, β_t , u výtopenských kotlů se přičtou celé k teplu 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 teplotných 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 teplotných 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 teplotných 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 teplotného 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 teplotných kotlů se pro dělení všech ostatních položek použijí kombinované rozdělovací koeficienty β_e^c, β_t^c .

U souborů s přitápěním, s palivovými teplotnými 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 teplotného 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:

$$\text{při trvalém provozu PPC} \quad JNE = \frac{\sum N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv} - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{při střídavém provozu plynové turbíny s využitím tepla a do obchozu} \quad JNE = \frac{\sum N_{ei}}{E_{sv}^s + E_{sv}^o + E_{sv} - E_{vs}^e} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$\text{teplárna s PPC bez výtopenských kotlů} \quad JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_v^{ov}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

$$\text{teplárna s PPC a s výtopenskými kotli} \quad JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 3,6}{Q_{tep} + Q_v^{ov} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/kWh}]$$

$$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{Q_{tep} + Q_v^{ov} + Q_{vyt}} \quad [\text{Kč/GJ}]$$

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 spalinového kotle [GJ]

Q_{vyt} užitečné dodávkové teplo na prahu výtopny [GJ]

$\sum N_{ei}$ součet nákladových položek připadajících na elektřinu [tis.Kč]

$\sum N_{ti}$ součet nákladových položek připadajících na tepelnou energii [tis.Kč]

437**SDĚLENÍ****Ministerstva práce a sociálních věcí**

ze dne 16. prosince 2013

**o vyhlášení průměrné mzdy v národním hospodářství za 1. až 3. čtvrtletí 2013
pro účely zákona o zaměstnanosti**

Ministerstvo práce a sociálních věcí podle § 57 odst. 2, § 77 odst. 2, § 82 odst. 1, § 113 odst. 7, § 114 odst. 2 a § 122 odst. 5 zákona č. 435/2004 Sb., o zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů, sděluje, že průměrná mzda v národním hospodářství za 1. až 3. čtvrtletí 2013 činí 24 622 Kč.

Ministr:

Ing. **Koníček** v. r.

438**SDĚLENÍ****Energetického regulačního úřadu**

ze dne 16. prosince 2013

o vydání cenového rozhodnutí

Energetický regulační úřad v souladu s § 10 odst. 2 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, sděluje, že podle § 17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, vydal cenové rozhodnutí č. 7/2013 ze dne 12. prosince 2013, kterým se mění cenové rozhodnutí č. 3/2013 ze dne 27. listopadu 2013, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

Podle § 17 odst. 9 energetického zákona uveřejnil Energetický regulační úřad cenové rozhodnutí č. 7/2013 v Energetickém regulačním věstníku ze dne 12. prosince 2013, v částce 10. Uvedeným dnem nabylo cenové rozhodnutí platnosti. Účinnosti nabývá cenové rozhodnutí dnem 1. ledna 2014.

Předsedkyně:

Ing. **Vitásková** v. r.



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: 974 817 289, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, tel.: 516 205 175, 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 2013 činí 6 000,- Kč, druhá záloha na rok 2013 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné a objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky-knihkupci – 516 205 175, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – 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 – Přibíková, J. Švermy 14; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Olomouc:** Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14; **Otrokovice:** Ing. Kučeřík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** ABONO s. r. o., Sportovců 1121, LEJHANEK, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 3:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, K Červenému dvoru 24; **Praha 4:** Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 4; **Praha 6:** PERIODIKA, Komornická 6; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po – pá 7 – 12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@top-dodavatel.cz, DOVOZ TISKU SUWECO CZ, Klečákova 347; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190, MONITOR CZ, s. r. o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Přerov:** Jana Honková-YAHO-i-centrum, Komenského 38; **Ústí nad Labem:** PNS Grosso s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 259 032, fax: 475 259 029; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Zátec:** 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 vyšlé v době od zaevídování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamace:** 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.