

Ročník 2004



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 195

Rozeslána dne 23. listopadu 2004

Cena Kč 43,-

O B S A H:

575. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, ve znění vyhlášky č. 13/2003 Sb.

575

VYHLÁŠKA

ze dne 10. listopadu 2004,

kterou se mění vyhláška č. 438/2001 Sb.,

kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice,
ve znění vyhlášky č. 13/2003 Sb.

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98 odst. 8 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), k provedení § 17 odst. 7 písm. f) energetického zákona:

Čl. I

Vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, ve znění vyhlášky č. 13/2003 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 písmeno a) zní:
„a) celkovými ztrátami v distribučních elektroenergetických soustavách – rozdíl mezi množstvím elektrické energie na vstupu do distribuční soustavy a množstvím elektrické energie na výstupu z distribuční soustavy snížený o vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy,“.
2. V § 2 odst. 1 písmeno c) zní:
„c) celkovými ztrátami v distribučních plynárenských soustavách – rozdíl mezi množstvím energie zemního plynu na vstupu do distribuční soustavy a množstvím energie zemního plynu na výstupu z distribuční soustavy snížený o vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy,“.
3. V § 2 odst. 1 písm. d) se slova „v hornině“ nahrazují slovy „do horniny“.
4. V § 2 odst. 1 písmeno e) zní:
„e) celkovými ztrátami v přenosové soustavě – rozdíl mezi množstvím elektrické energie na vstupu do přenosové soustavy a množstvím elektrické energie na výstupu z přenosové soustavy,“.
5. V § 2 odst. 1 se na začátku písmene f) vkládá slovo „průmyslovým“.
6. V § 2 odst. 1 písmeno g) zní:
„g) faktorem efektivity – Úřadem stanovená hodnota, o níž se upravuje průmyslový eskalační faktor a mzdový eskalační faktor,“.
7. V § 2 odst. 1 písmeno h) zní:
„h) lokální distribuční soustavou v plynárenství – distribuční soustava, která není přímo připojena k přepravní soustavě nebo má ke konci kalendářního roku počet připojených konečných zákazníků menší než 90 000,“.

8. V § 2 odst. 1 písmeno i) zní:

„i) mírou výnosnosti – vážené průměrné náklady kapitálu vyjádřené v procentech a stanovené analyticky Úřadem,“.

9. V § 2 odst. 1 písmeno k) zní:

„k) povolenými náklady – náklady bez odpisů nezbytné k zajištění licencované činnosti, jejichž výchozí hodnota je stanovena analyticky Úřadem,“.

10. V § 2 odst. 1 se písmena l) a m) zrušují.

Dosavadní písmena n) až u) se označují jako písmena l) až s).

11. V § 2 odst. 1 písm. l) se slovo „vstupující“ nahrazuje slovy „na vstupu“.

12. V § 2 odst. 1 písm. m) se slova „podle písmene e)“ zrušují.

13. V § 2 odst. 1 písmeno n) zní:

„n) povolenou mírou celkových ztrát v distribučních elektroenergetických soustavách – procentně vyjádřený podíl celkových ztrát v distribuční soustavě na celkovém množství elektrické energie na vstupu do distribuční soustavy, přičemž míra celkových ztrát je dána součtem povolené míry technických ztrát v distribuční soustavě a povolené míry obchodních ztrát korigované koeficientem snížení obchodních ztrát,“.

14. V § 2 odst. 1 písmeno o) zní:

„o) regionální distribuční soustavou v plynárenství – distribuční soustava připojená k přepravní soustavě,“.

15. V § 2 odst. 1 písmeno p) zní:

„p) regulovaným rokem – rok, pro který Úřad v daném kalendářním roce stanovuje ceny,“.

16. V § 2 odst. 1 písmeno r) zní:

„r) tarifem – Úřadem stanovená cena dodávky elektrické energie nebo cena elektrického výkonu pro různé skupiny chráněných zákazníků a Úřadem stanovené ceny za distribuci na distribuční úrovni nízkého napětí,“.

17. V § 2 odst. 1 písmeno s) zní:

„s) faktorem souvisejícím s otevíráním trhu – faktor zohledňující změnu stanovených povolených výnosů související s otevíráním trhu stanovený analyticky Úřadem,“.

18. V § 2 odst. 1 se doplňují písmena t) až z), která znějí:

- „t) faktorem odběrných míst – faktor zohledňující změnu počtu odběrných míst,
- u) koeficientem faktoru odběrných míst – míra vlivu faktoru odběrných míst stanovená analyticky Úřadem,
- v) koeficientem mzdového eskalačního faktoru – míra vlivu mzdového eskalačního faktoru stanovená analyticky Úřadem,
- w) koeficientem snížení povolené míry obchodních ztrát – je hodnota, o níž Úřad upravuje povolenou míru obchodních ztrát,
- x) korekčním faktorem pro činnost distribuce elektřiny – faktor zohledňující nedodržení Úřadem stanovených povolených výnosů,
- y) korekčním faktorem pro činnost dodávky zemního plynu – faktor zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými náklady na nákup zemního plynu,
- z) korekčním faktorem pro činnost poskytování systémových služeb – faktor zohledňující skutečné náklady a výnosy za systémové služby.“.

19. V § 2 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Pro účely této vyhlášky se dále rozumí

- a) korekčním faktorem pro činnost přenosu elektřiny – faktor zohledňující skutečné náklady a výnosy za použití zařízení přenosové soustavy,
- b) korekčním faktorem pro činnost přepravy nebo distribuce zemního plynu – faktor zohledňující nedodržení Úřadem stanovených povolených výnosů,
- c) mzdovým eskalačním faktorem – faktor zohledňující vývoj indexu průměrné měsíční mzdy v průmyslu,
- d) povolenou mírou obchodních ztrát – procentně vyjádřený podíl rozdílu celkových ztrát a technických ztrát v elektroenergetické distribuční soustavě na celkovém množství elektrické energie na vstupu do distribuční soustavy,
- e) povolenou mírou technických ztrát – procentně vyjádřený podíl technických ztrát v elektroenergetické distribuční soustavě na celkovém množství elektrické energie na vstupu do distribuční soustavy,
- f) povoleným výnosem – výnos z licencované činnosti stanovený jako součet povolených nákladů, odpisů a zisku; u distribuce elektřiny členěný podle napěťových úrovní,

g) proměnnými náklady – náklady na krytí celkových ztrát v přenosové soustavě nebo distribučních soustavách,

h) regulační bázi aktiv – hodnota majetku nezbytného k zajištění licencované činnosti; výchozí hodnota regulační báze aktiv je stanovena analyticky Úřadem,

i) ziskem pro činnost dodávky elektřiny a zemního plynu – hodnota stanovená analyticky Úřadem,

j) ziskem pro činnost poskytování systémových služeb – hodnota stanovená analyticky Úřadem,

k) ziskem pro činnost přenosu elektřiny, distribuce elektřiny, přepravy zemního plynu a distribuce zemního plynu – hodnota získaná součinem míry výnosnosti a hodnoty regulační báze aktiv,

l) změnou hodnoty odpisů – meziroční změna odpisů, jejíž hodnotu stanoví analyticky Úřad,

m) změnou hodnoty regulační báze aktiv – meziroční změna regulační báze aktiv, jejíž hodnotu stanoví analyticky Úřad.“.

Dosavadní odstavec 2 se označuje jako odstavec 3.

20. V § 3 se v nadpisu slova „odvětví elektroenergetiky“ nahrazují slovem „elektroenergetice“.

21. V § 3 odst. 1 se číslo „2002“ nahrazuje číslem „2005“.

22. V § 3 písm. a) se slova „odst. 2“ zrušují.

23. V § 3 odst. 1 písmeno d) zní:

„d) poskytování systémových služeb;“.

24. V § 3 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) dodávka elektřiny chráněným zákazníkům na distribuční úrovni nízkého napětí.“.

25. V § 3 se odstavec 2 zrušuje a zároveň se zrušuje označení odstavce 1.

26. § 4 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 3 zní:

„§ 4

Způsob regulace v elektroenergetice

(1) Způsoby regulace cen jsou v návaznosti na § 3 stanoveny v souladu se zvláštním právním předpisem³⁾.

(2) Ceny činností podle § 3 písm. c) až g) jsou individuální pro jednotlivé držitele licence.

(3) Ceny podle § 3 písm. c) jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 1.

(4) Ceny podle § 3 písm. d) jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 2.

(5) Ceny podle § 3 písm. e) jsou stanoveny postupem uvedeným v přílohách č. 3 a 4.

(6) Cena za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na distribučních napěťových úrovních velmi vysokého napětí a vysokého napětí se skládají ze dvou složek: ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v Kč/MW a rok nebo měsíc a ceny za použití zařízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v Kč/MWh.

(7) Cena za distribuci elektřiny na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí se skládá ze dvou složek: ceny za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy v Kč vztahované ke jmenovité proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a ceny za použití distribuční soustavy v Kč/MWh.

(8) Ceny za distribuci elektřiny jsou kumulativní vzhledem k tomu, že zahrnují také složku související s krytím nákladů za přenos elektřiny a za distribuci elektřiny v sousedních distribučních soustavách na napěťové úrovni velmi vysokého napětí, složku související s krytím části nákladů vyšších napěťových úrovní distribuční soustavy, složku související s příspěvkem pro decentralní výrobu a složku související s příspěvkem za zprostředkování plateb.

(9) Ceny za činnost uvedenou v § 3 písm. g) jsou stanoveny formou tarifů tak, aby byla dodržena průměrná cena příslušné činnosti stanovená Úřadem postupem uvedeným v příloze č. 5 a byl dodržen vztah

$$\Sigma (W_{p_n} \times C_{p_n}) \leq C_{chze},$$

kde

W_{p_n} je váhový podíl tarifu n vyjádřený podílem množství elektřiny dodané za tarif n a celkového množství dodané elektřiny,

C_{p_n} je navrhovaná výše tarifu n ,

C_{chze} je průměrná cena dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky.

(10) Cena na krytí vícenákladů spojených s výkusem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla a postup kompenzace vícenákladů jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 6.

(11) Cena podle § 3 odst. 1 písm. f) je stanovena postupem uvedeným v příloze č. 7.

(12) Cena příspěvku pro decentralní zdroje vyvedené do distribučních sítí a postup kompenzace příspěvků jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 8.

„§ 5

Způsob tvorby a změny cen v elektroenergetice

(1) Způsob tvorby ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla je v souladu se zvláštním právním předpisem³⁾.

(2) Způsob tvorby cen uvedených v § 4 odst. 3 až 5, 9 a 11 je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce, jehož forma a parametry stanovené Úřadem podle odstavce 4 zůstávají neměnné po celé regulační období, pokud Úřad nestanoví jinak v případě poskytnutí nesprávných údajů držitelem licence.

(3) Regulační období začíná 1. lednem 2005 a končí 31. prosincem 2009.

(4) Parametry regulačního vzorce, které jsou s výjimkou změny vyplývající z odstavce 2 po celou dobu trvání regulačního období neměnné, jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na přenos elektřiny nejpozději 7 měsíců před začátkem regulačního období, pro držitele licence na distribuci elektřiny a pro operátora trhu nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období v rozsahu:

- a) výchozí hodnota povolených nákladů a výchozí hodnota odpisů příslušných licencovaných činností; u činnosti distribuce elektřiny v členění podle napěťových úrovní distribuce,
- b) výchozí hodnota regulační báze aktiv licencovaných činností; u činnosti distribuce v členění podle napěťových úrovní distribuce,
- c) roční hodnota faktoru efektivity,
- d) povolený rámec rozptylu míry ztrát pro činnost přenosu elektřiny,
- e) povolená míra technických ztrát,
- f) povolená míra obchodních ztrát,
- g) koeficient snížení povolené míry obchodních ztrát,
- h) zisk pro činnost poskytování systémových služeb,
- i) část příjmů z aukcí, která je využita pro snížení povolených výnosů přenosu elektřiny,
- j) koeficient mzdového eskalačního faktoru,
- k) výchozí cena za vyhodnocování, zúčtování a vyřazení odchylek operátorem trhu.

(5) Parametry regulačního vzorce, které jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na přenos elektřiny nejpozději 7 měsíců před začátkem každého regulačního roku a pro držitele licence na distribuci elektřiny nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulačního roku, jsou stanovovány v rozsahu:

- a) míra výnosnosti pro jednotlivé licencované činnosti, přičemž hodnota výnosnosti stanovená s platností pro celé regulační období se v jednotlivých letech upravuje pouze o případné změny

³⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.“

27. § 5 včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 4 a 5 zní:

sazby daně z příjmů podle zvláštního právního předpisu⁵⁾,

- b) předběžné hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
- c) předběžná cena silové elektřiny pro nákup ztrát v přenosové soustavě a v distribučních soustavách,
- d) faktor související s otevíráním trhu,
- e) korekční faktor pro jednotlivé držitele licence,
- f) povolený rámec rozptylu povolených výnosů pro činnost distribuce elektřiny,
- g) povolená míra celkových ztrát v přenosové soustavě,
- h) změna hodnoty regulační báze aktiv jednotlivých licencovaných činností; u činnosti distribuce v členění podle napěťových úrovní distribuce,
- i) změna hodnoty odpisů provozovatele přenosové soustavy.

(6) Provozovatelé lokálních distribučních soustav

- a) používají ceny a tarify provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení jsou připojeni, nebo
- b) požádají Úřad o stanovení individuálních povolených výnosů a povolených proměnných nákladů; pro stanovení cen a tarifů se v tomto případě použije postup obdobný s postupem platným pro provozovatele regionální distribuční soustavy, přičemž parametry stanovované Úřadem podle odstavců 4 a 5 jsou platné i pro příslušné provozovatele lokální distribuční soustavy. Úřad může v odůvodněných případech individuálně upravit rozsah nezbytně nutných ekonomických a technických údajů pro stanovení individuální ceny podle specifických vlastností distribučních soustav jednotlivých provozovatelů lokálních distribučních soustav.

(7) Úřad na vyžádání provozovatele lokální distribuční soustavy poskytne předběžně stanovené ceny a tarify provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení je připojen.

(8) Jednotliví provozovatelé regionálních distribučních soustav předloží Úřadu vždy do 30. dubna kalendářního roku a držitel licence na přenos elektřiny vždy do 15. května kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku údaje o skutečně dosažených výnosech licencované činnosti v posledním účetně ukončeném kalendářním roce, a to včetně podkladů pro jejich ověření, a dále podklady podle § 14.

(9) Návrh na změnu ceny za rezervovanou kapacitu zařízení přenosové soustavy v Kč/MW a rok, návrh na změnu ceny za použití zařízení přenosové soustavy v Kč/MWh a návrh na změnu cen za systémové služby je držitelem licence na přenos elektřiny předkládán do 30. června kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku.

(10) Ceny podle odstavce 9 jsou Úřadem stanoveny a sděleny do 31. července kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům regionálních distribučních soustav včetně ostatních cen potřebných pro výpočet.

(11) Návrhy na změnu kumulativní ceny elektřiny za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy v Kč/MW a rok a kumulativní ceny za použití zařízení distribuční soustavy v Kč/MWh pro úroveň velmi vysokého napětí a vysokého napětí distribuce a dále návrh na změnu tarifů za službu distribuční soustavy na úrovni nízkého napětí pro regulovaný rok, návrh na změnu ceny dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky včetně návrhu struktury tarifů pro jednotlivé zákaznické kategorie pro první rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty, jsou předkládány provozovateli regionálních distribučních soustav Úřadu vždy nejpozději do 31. srpna kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku.

(12) Ceny podle odstavce 11 jsou Úřadem stanoveny a sděleny do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku provozovatelům regionálních distribučních soustav, provozovatelům lokálních distribučních soustav podle odstavce 7 na základě jejich žádosti.

(13) Návrhy na změnu kumulativní ceny elektřiny za rezervovanou kapacitu zařízení distribuční soustavy v Kč/MW a rok a kumulativní ceny za použití zařízení distribuční soustavy v Kč/MWh pro úroveň velmi vysokého napětí a vysokého napětí distribuce a dále návrh na změnu tarifů za službu distribuční soustavy na úrovni nízkého napětí pro regulovaný rok, návrh na změnu ceny dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky včetně návrhu struktury tarifů pro jednotlivé zákaznické kategorie pro první rok regulačního období, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty, jsou předkládány provozovateli lokálních distribučních soustav podle odstavce 6 písm. b) Úřadu nejpozději do 15. října kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku.

(14) Ceny podle odstavce 13 jsou Úřadem stanoveny a sděleny do 15. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku provozovatelům lokálních distribučních soustav.

(15) Návrhy na změnu cen za činnosti operátora trhu pro regulovaný rok, odůvodněné nezbytnými údaji a výpočty, jsou předkládány operátorem trhu Úřadu vždy do 30. června kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku.

(16) Ceny podle odstavce 15 jsou Úřadem stanoveny a sděleny do 31. července kalendářního roku předcházejícího regulovaného roku operátorovi trhu.

(17) Tarify a ceny uplatňované v rámci licencovaných činností podle § 3 jsou s účinností od 1. ledna

příslušného regulovaného roku stanoveny cenovými rozhodnutími Úřadu do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok.

⁴⁾ Vyhláška č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla.

⁵⁾ Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.“.

28. § 6 včetně nadpisu zní:

„§ 6

Ověření výsledků regulace a stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

Korekční faktory v elektroenergetice jsou stanoveny způsobem uvedeným v příloze č. 9.“.

29. § 7 se včetně nadpisu zrušuje.

30. § 8 včetně nadpisu zní:

„§ 8

Činnosti s regulovanými cenami v plynárenství

(1) Od 1. ledna 2005 jsou regulovány ceny těchto činností:

- a) přeprava plynu,
- b) distribuce plynu
 1. provozovatelem regionální distribuční soustavy,
 2. provozovatelem lokální distribuční soustavy.

(2) Do doby úplného otevření trhu s plynem je regulována cena dodávky plynu:

- a) příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám,
- b) chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě,
- c) chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě,
- d) chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k lokální distribuční soustavě.

(3) Od 1. ledna 2005 jsou regulovány ceny ostatních plynů dodávaných konečným zákazníkům.“.

31. § 9 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 6 zní:

„§ 9

Způsob regulace v plynárenství

(1) Způsoby regulace cen jsou v návaznosti na § 8 stanoveny zvláštním právním předpisem³⁾.

(2) Ceny podle § 8 jsou stanovovány pro jednotlivé držitele licencí.

(3) Ceny podle § 8 odst. 1 písm. a) jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 10.

(4) Ceny podle § 8 odst. 2 písm. a) jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 11.

(5) Ceny podle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1 jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 12.

(6) Ceny podle § 8 odst. 2 písm. b) jsou stanoveny tak, aby byla dodržena průměrná cena příslušné činnosti stanovená Úřadem postupem uvedeným v příloze č. 13 a byl dodržen vztah

$$\Sigma (W_{pkzn} \times C_{pkzn}) \leq s_{dzpij},$$

kde

W_{pkzn} je váhový podíl ceny produktu nebo služby n vyjádřený podílem plánovaného množství energie zemního plynu dodané příslušným držitelem licence chráněným zákazníkům za cenu produktu nebo služby n a celkového množství energie zemního plynu dodané příslušným držitelem licence chráněným zákazníkům,

C_{pkzn} je navrhovaná cena produktu nebo služby n, s_{dzpij} je průměrná cena dodávky jednotkového množství energie zemního plynu příslušného držitele licence.

(7) Ceny podle § 8 odst. 2 písm. c) jsou stanoveny postupem uvedeným v příloze č. 14.

(8) Základní kategorizace chráněných zákazníků ve smyslu § 9 odst. 6 je stanovena zvláštním právním předpisem⁶⁾. Kategorizace chráněných zákazníků nad rámec tohoto zvláštního právního předpisu podléhá schválení Úřadu.

⁶⁾ Vyhláška č. 329/2001 Sb., kterou se stanoví podmínky připojení a dodávek plynu pro chráněné zákazníky.“.

32. § 10 včetně nadpisu zní:

„§ 10

Způsob tvorby a změny cen v plynárenství

(1) Způsob tvorby cen uvedených v § 9 odst. 3 až 7 je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce, jehož forma a parametry stanovené Úřadem podle odstavců 3 a 4 zůstávají neměnné po celé regulační období, pokud Úřad v případě poskytnutí nesprávných údajů držitelem licence nestanoví jinak.

(2) Regulační období začíná 1. lednem 2005 a končí 31. prosincem 2009.

(3) Parametry regulačního vzorce, které jsou s výjimkou změny vyplývající z odstavce 1 po celou dobu trvání regulačního období neměnné, jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na přepravu plynu, pro držitele licence na obchod s plynem dodávajícího plyn

příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období a pro příslušné držitele licence dodávající plyn chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě, nejpozději 15. září kalendářního roku předcházejícího začátek regulačního období v rozsahu:

- a) výchozí hodnota povolených nákladů a výchozí hodnota odpisů příslušných licencovaných činností,
- b) výchozí hodnota regulační báze aktiv příslušných licencovaných činností,
- c) roční hodnota faktoru efektivity,
- d) povolená míra celkových ztrát v přepravní soustavě,
- e) koeficient faktoru odběrných míst,
- f) koeficient mzdového eskalačního faktoru,
- g) hodnota povolené ztráty, popřípadě zisku podle § 11,
- h) zisk pro činnost podle § 8 odst. 2 písm. a).

(4) Parametry regulačního vzorce, které jsou stanoveny Úřadem pro držitele licence na přepravu plynu nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku a pro držitele licence na distribuci plynu nejpozději 15. září kalendářního roku předcházejícího každý regulovaný rok, jsou stanovovány v rozsahu:

- a) míra výnosnosti pro jednotlivé licencované činnosti, přičemž hodnota výnosnosti stanovená s platností pro celé regulační období se v jednotlivých letech upravuje pouze o případné změny sazby daně z příjmů podle zvláštního předpisu⁵⁾,
- b) faktor odběrných míst,
- c) korekční faktor pro jednotlivé držitele licence,
- d) cena plynu pro krytí ztrát v distribučních soustavách pro jednotlivé držitele licence a nákupní cena pro krytí ztrát v přepravní soustavě,
- e) faktor související s otevíráním trhu,
- f) povolená míra celkových ztrát v distribučních soustavách připojených na přepravní soustavu, přičemž povolená míra celkových ztrát v distribučních soustavách je pro jednotlivé držitele licence individuální,
- g) povolený rámec rozptylu povolených výnosů za činnost podle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1,
- h) změna hodnoty regulační báze aktiv,
 - i) změna hodnoty odpisů provozovatele přepravní soustavy,
 - j) zisk pro činnost podle § 8 odst. 2 písm. b).

(5) Provozovatelé lokálních distribučních soustav

- a) používají pro konečné zákazníky ceny shodné s cenami provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení jsou připojeni, nebo

- b) požádají Úřad o stanovení individuálních povolených výnosů; pro stanovení cen se v tomto případě použije postup obdobný s postupem platným pro provozovatele regionální distribuční soustavy, přičemž parametry stanovované Úřadem podle odstavců 3 a 4 jsou platné i pro příslušné provozovatele lokální distribuční soustavy. Úřad může v odůvodněných případech individuálně upravit rozsah nezbytně nutných ekonomických a technických údajů pro stanovení individuální ceny podle specifických vlastností distribučních soustav jednotlivých provozovatelů lokálních distribučních soustav.

(6) Pro dodávku chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k lokální distribuční soustavě, se používají ceny

- a) shodné s cenami dodávky chráněným zákazníkům připojeným ke stejné regionální distribuční soustavě jako daná lokální distribuční soustava, nebo
- b) Úřad na základě žádosti příslušného držitele licence stanoví cenu dodávky individuálně, přičemž pro stanovení ceny se použije přiměřeně postup uvedený v příloze č. 13.

(7) Úřad na vyžádání provozovatele lokální distribuční soustavy poskytne předběžně stanovené ceny a tarify provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení je připojen.

(8) Změny cen podle § 8 odst. 1 písm. a) a b) bodu 1 jsou v průběhu regulačního období prováděny jednou ročně, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku. Změny spojené se změnou ceny energie lze provádět od 1. dubna, 1. července a 1. října regulovaného roku podle přílohy č. 15.

(9) Pokud dojde ke změně ceny pro chráněné zákazníky s roční fakturací mimo termín pravidelného odečtu, stanoví se spotřeba plynu procentuálním rozdělením měsíčních odběrů podle zvláštního právního předpisu⁶⁾.

(10) Jednotliví držitelé licencí na přepravu plynu, uskladňování plynu, distribuci plynu, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě, a obchod s plynem předloží Úřadu vždy do 30. dubna kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok podklady podle § 14.

(11) Držitel licence na přepravu plynu předloží Úřadu do 15. srpna kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok návrh ceny přepravy, odůvodněný nezbytnými údaji a výpočty.

(12) Držitelé licence na obchod dodávající plyn příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, předloží Úřadu do 15. srpna kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok návrh ceny energie zemního plynu a návrh ceny za uskladňování zemního plynu pro chráněného zákazníka.

(13) Ceny podle odstavců 11 a 12 jsou Úřadem stanoveny a sděleny do 15. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok držiteli licence na přepravu plynu, držitelům licence na obchod dodávajícím plyn příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám a jednotlivým držitelům licence na distribuci, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě.

(14) Jednotliví držitelé licence na distribuci plynu, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě, předloží Úřadu návrhy cen pro činnost podle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1 v souladu s § 9 odst. 8 do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok.

(15) Ceny podle odstavce 14 jsou Úřadem stanoveny a sděleny do 15. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok jednotlivým držitelům licence na distribuci plynu, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě, provozovatelům lokálních distribučních soustav podle odstavce 5.

(16) Úřad je oprávněn provést následné změny stanovené ceny energie zemního plynu v případě zjištěných odchylek od ceny nákupu zemního plynu. Změny ceny sdělí Úřad držiteli licence na přepravu, příslušným držitelům licence dodávajícím plyn chráněným zákazníkům a držitelům licence na distribuci plynu, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě, nejpozději do 30. října kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok.

(17) Návrhy změny ceny energie zemního plynu předkládá držitel licence na obchod s plynem dodávající plyn příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, Úřadu nejméně 2 měsíce před termínem změny ceny energie zemního plynu, s výjimkou změny ceny od 1. ledna regulovaného roku, kdy je návrh ceny předkládán k 15. říjnu, přičemž je uplatňován postup, který umožní současně změny této ceny v celém řetězci dodávek zemního plynu všem zákaznickým kategoriím. Ceny jsou stanoveny cenovými rozhodnutími Úřadu a zveřejněny nejpozději jeden měsíc před termínem změn cen.

(18) Nové ceny produktů a služeb uplatňovaných v rámci licencovaných činností a podléhajících cenové regulaci jsou s účinností od 1. ledna regulovaného roku stanoveny cenovými rozhodnutími Úřadu, a to nejpozději do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok.“.

„§ 11

Ověření výsledků regulace a stanovení korekčních faktorů v plynárenství

Korekční faktory v plynárenství jsou stanoveny způsobem uvedeným v příloze č. 15.“.

34. V § 12 odst. 3 se slovo „dodávky“ zrušuje.

35. V § 13 se v nadpisu slovo „dodávky“ zrušuje.

36. V § 13 se odstavec 2 zrušuje.

Dosavadní odstavce 3 až 7 se označují jako odstavce 2 až 6.

37. V § 13 odst. 3 se slova „odstavcích 2 a 3“ nahrazují slovy „odstavci 2“.

38. V § 13 se odstavec 6 zrušuje.

39. V § 14 odst. 1 se za slovo „kalendářní“ vkládají slova „nebo hospodářský“.

40. V § 14 odst. 2 se za slovo „ekonomické“ vkládají slova „a technické“ a za slovo „kalendářní“ vkládají slova „nebo hospodářský“.

41. V § 14 odst. 2 se písmena a) a b) zrušují.

Dosavadní písmena c) až i) se označují jako písmena a) až g).

42. Za § 14 se vkládá nový § 14a, který včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 9 až 12 zní:

„§ 14a

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

(1) Je-li udělena licence právnické osobě bez právního předchůdce nebo je-li udělena licence fyzické osobě v průběhu daného kalendářního roku a nevykonával-li tento držitel licence licencovanou činnost v předchozím kalendářním roce, použije Úřad při stanovení cen přiměřeně v elektroenergetice ustanovení § 5 a v plynárenství ustanovení § 10.

(2) Je-li v průběhu daného kalendářního roku udělena licence právnímu nástupci v důsledku splynutí⁹⁾ 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 daného kalendářního roku. Dojde-li v průběhu daného kalendářního roku ke sloučení¹⁰⁾ dvou nebo více držitelů licence na stejnou činnost, platí pro držitele licence, na kterého přechází jmění zanikajících nebo zanikajících držitelů licence, nadále ceny regulovaných činností stanovené pro zanikající držitele licence pro jejich jednotlivá vymezená území, a to do konce daného kalendářního roku.

(3) Dojde-li v průběhu daného kalendářního roku

33. § 11 včetně nadpisu zní:

k převodu jmění držitele licence na jednoho společníka nebo akcionáře¹¹⁾, 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 daného kalendářního roku. Dojde-li v průběhu daného kalendářního roku k rozdělení držitele licence jako právnické osoby¹²⁾, 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 daného kalendářního roku.

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

(5) Pokud k účinkům splnutí nebo sloučení podle odstavce 2, rozdělení držitele licence či převodu jmění na společníka nebo akcionáře podle odstavce 3, nebo k převodu nebo nájmu podniku či jeho části podle odstavce 4, dojde po 30. listopadu daného kalen-

dářního roku, vychází Úřad při stanovení regulovaných cen pro regulovaný rok z údajů poskytnutých právními předchůdci držitele licence, převodci nebo pronajímateli podniku nebo jeho části, a ceny stanovené pro tyto subjekty a jejich vymezená území pro následující regulovaný rok platí pro jejich právního nástupce, společníka nebo akcionáře, nebo nabyvatele nebo nájemce podniku nebo jeho části na celý regulovaný rok, případně pro jeho část při uplatnění postupu podle § 10 odst. 8. Stejně se postupuje i tehdy, pokud by právní účinky procesu sloučení, splnutí, rozdělení, převodu jmění na jednoho společníka nebo akcionáře nebo převodu nebo nájmu podniku či jeho části podle tohoto odstavce, zahájené v průběhu daného kalendářního roku, nastaly až k prvnímu dni regulovaného roku.

⁹⁾ § 69a odst. 2 zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁰⁾ § 69a odst. 1 zákona č. 513/1991 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

¹¹⁾ § 69b zákona č. 513/1991 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

¹²⁾ § 69c zákona č. 513/1991 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

43. Příloha č. 1 zní:

„Příloha č. 1 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení cen za přenos elektřiny

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy c_{perci} je stanovena vztahem

$$c_{\text{perci}} = \frac{PV_{\text{pei}} - \text{PAPP}}{\sum_{k=1}^n \text{RRK}_{(\text{PS-VVN})_{ki}}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{pei} je hodnota povolených výnosů za činnost přenosu elektřiny pro regulovaný rok a je stanovena vztahem

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

kde

PN_{pei} jsou povolené náklady za činnost přenosu elektřiny pro regulovaný rok vypočítané podle vztahu

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

kde

PN_{pe0} je výchozí hodnota povolených nákladů držitele licence,

X_{pe} je faktor efektivity přenosu,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

p_{MI} je koeficient mzdového eskalačního faktoru,

MI_{t-1} je mzdový eskalační faktor stanovený na základě indexu průměrné měsíční mzdy v průmyslu celkem vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce 3106 01-02-02 za 1. - 4. čtvrtletí roku $t-1$,

N_t je průmyslový eskalační faktor stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce indexů cen průmyslových výrobců 7004 za měsíc duben roku t ; pokud však hodnota takto zjištěného podílu klouzavých průměrů bude menší než 100, bude pro účely výpočtu použita hodnota 100,

O_{pei} jsou odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence, sloužícího k zajištění přenosových služeb, vypočítané podle vztahu

$$O_{\text{pei}} = O_{\text{pe0}} + \sum_{t=l}^{l+i-2} ZHO_{\text{pet}}$$

kde

O_{pe0} je výchozí hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence, sloužících k zajištění přenosových služeb,

ZHO_{pet} je roční změna hodnoty odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce t ; pro první regulovaný rok regulačního období je $ZHO_{pet} = 0$,

Z_{pei} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti a hodnoty regulační báze aktiv držitele licence na přenos podle vztahu

$$Z_{pei} = RAB_{pei} \times MV_{pei}$$

kde

RAB_{pei} je hodnota regulační báze aktiv držitele licence na přenos pro regulovaný rok vypočítaná podle vztahu

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} + \sum_{t=l}^{l+i-2} ZHA_{pet}$$

kde

RAB_{pe0} je výchozí hodnota regulační báze aktiv držitele licence,

ZHA_{pet} je roční změna hodnoty regulační báze provozních aktiv držitele licence v roce t ; pro první regulovaný rok regulačního období je $ZHA_{pet} = 0$,

MV_{pei} je míra výnosnosti přenosu,

PAPP je část příjmů z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě ČR, jejíž hodnotu stanoví Úřad na celé regulační období,

$RRK_{(PS-VVN)ki}$ je roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy odběratele k . Kapacita zařízení přenosové soustavy je rezervována pro přímého odběratele z přenosové soustavy (bez exportu, bez tranzitu, bez odběru PVE ze sítě PPS v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a pro držitele licence na distribuci elektřiny připojené k přenosové soustavě, v regulovaném roce. Rezervovaná kapacita je pro držitele licence na distribuci, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě, určena průměrem bilančních sald hodinových maxim 4 zimních měsíců (listopad až únor) za poslední tři zimní období před regulovaným rokem na rozhraní sítě PPS s PDS. Pro přímý odběr z přenosové soustavy je rezervovaná kapacita určena průměrem hodinových maxim odběru za 4 zimní měsíce (listopad až únor) v posledním zimním období před regulovaným rokem ve směru ze sítě PPS,

Jednotková cena za použití přenosové soustavy c_{pepzi} je stanovena vztahem

$$c_{pepzi} = \frac{PRN_{pei} + K_{pei-2} \times \frac{P_{i-2}}{100} \times \frac{P_{i-1}}{100}}{RPME2_i}$$

kde

PRN_{pei} jsou proměnné náklady za činnost přenosu elektřiny bez započtení korekčního faktoru vypočítané v regulovaném roce podle vztahu

$$PRN_{pei} = NCE_{pei} \times PZT_{pei}$$

kde

NCE_{pei} je průměrná nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě stanovená Úřadem pro regulovaný rok,

PZT_{pei} je povolené množství ztrát v přenosové soustavě určené podle vztahu

$$PZT_{pei} = \frac{k_{zPS}}{100 - k_{zPS}} \times RPME_{zti}$$

kde

k_{zPS} je povolená míra ztrát v přenosové soustavě vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do přenosové soustavy bez systémového tranzitu stanovená Úřadem,

$RPME_{zti}$ je vystupující tok elektřiny z přenosové soustavy, který se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (včetně vlastní spotřeby ze sítě PPS, kontrahovaného tranzitu a exportu) a transformace do nižších distribučních úrovní napětí v regulovaném roce,

K_{pei-2} je korekční faktor pro činnost přenosu elektřiny pro regulovaný rok vypočtený podle přílohy č. 9,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-1$,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-2$,

$RPME2_i$ je plánované přenesené množství elektřiny v regulovaném roce (odběr elektřiny z přenosové soustavy), na který se vztahuje cena za použití přenosové soustavy, které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez tranzitu, bez exportu) a odběru PVE 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 distribučních úrovní napětí v regulovaném roce.

Roční platba $RPRK_{(PS-VVN)ki}$ za rezervaci kapacity přenosové sítě odběratele k se vypočítá podle vztahu

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

Jako informativní se určí výpočtová průměrná jednosložková cena za přenos elektřiny c_{pei} v Kč/MWh včetně korekčního faktoru podle vztahu

$$c_{pei} = \frac{PV_{pei} - PAPP}{RPME1_i} + c_{pepzi}$$

kde

RPME1_i je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy), které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby) a z bilančního salda transformace do nižších distribučních úrovní napětí v regulovaném roce.“.

44. Příloha č. 2 zní:

„Příloha č. 2 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení regulované ceny za systémové služby

Regulovaná cena za systémové služby je stanovena vztahem

$$c_{ssi} = s_{ssi} + \frac{K_{ssi-2} \times \frac{P_{i-2}}{100} \times \frac{P_{i-1}}{100}}{k_{ki} \times RMESS1_i}$$

kde

 i je pořadové číslo regulovaného roku, s_{ssi} je regulovaná cena za systémové služby bez započtení korekčního faktoru za systémové služby v regulovaném roce vypočítaná podle vztahu

$$s_{ssi} = \frac{PNC_{psi} + PN_{ospsi} + O_{ospsi} + Z_{ss} - PNC_{sapsi}}{k_{ki} \times RMESS1_i}$$

kde

 PNC_{psi} jsou celkové náklady na nákup podpůrných služeb v regulovaném roce stanovené analyticky Úřadem, Z_{ss} je zisk za organizování trhu s podpůrnými službami stanovený rozhodnutím Úřadu, PN_{ospsi} jsou povolené náklady držitele licence vypočítané podle vztahu

$$PN_{ospsi} = PN_{osps0} \times (1 - X_{osps})^i \times \prod_{t=l}^{l+i-1} \frac{(p_{MI} \times MI_{t-1} + (1 - p_{MI}) \times N_t)}{100}$$

kde

 PN_{osps0} je výchozí hodnota povolených nákladů držitele licence nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, X_{osps} je faktor efektivity, l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období, p_{MI} je koeficient mzdového eskalačního faktoru, MI_{t-1} je mzdový eskalační faktor stanovený na základě indexu průměrné měsíční mzdy v průmyslu celkem vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce 3106 01-02-02 za 1. - 4. čtvrtletí roku $t-1$, N_t je průmyslový eskalační faktor stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce indexů cen průmyslových výrobců 7004 za měsíc duben roku t ; pokud však hodnota takto zjištěného podílu klouzavých průměrů bude menší než 100, bude pro účely výpočtu použita hodnota 100,

$$O_{ospsi} = O_{osps0} + \sum_{t=l}^{l+i-2} ZHO_{osps t}$$

kde

O_{osps0} je výchozí hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence, sloužícího k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami,

$ZHO_{osps t}$ je roční změna hodnoty odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce t ; pro první regulovaný rok regulačního období je $ZHO_{osps t} = 0$,

PNC_{sapsi} je plánovaný objem nákladů na podpůrné služby hrazený za lokální spotřebu v regulovaném roce,

$$PNC_{sapsi} = s_{sassi} \times PME_{sai}$$

kde

s_{sassi} je pevná regulovaná cena za systémové služby pro lokální spotřebu²⁾ výrobců 1. a 2. kategorie stanovená Úřadem pro regulovaný rok,

PME_{sai} je velikost plánované vykázané lokální spotřeby²⁾ v regulovaném roce stanovená Úřadem,

k_{ki} je koeficient korekce spotřeby podle očekávaného vývoje spotřeby v regulovaném roce, jehož hodnotu stanoví Úřad,

$RMESS1_i$ je plánované vykázané množství elektřiny dodané konečným zákazníkům v České republice v regulovaném roce bez lokální spotřeby podle zvláštního právního předpisu²⁾ a bez spotřeby v ostrovních provozech,

K_{ssi-2} je korekční faktor za systémové služby pro regulovaný rok vypočtený podle přílohy č. 9,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-1$,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-2$ “.

45. Příloha č. 3 včetně poznámky pod čarou č. 13
zní:

„Příloha č. 3 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení cen za distribuci elektřiny

Pro účely regulace cen distribuce elektřiny je distribuční systém rozčleněn na následující části:

- distribuční síť VVN,
- distribuční síť VN spolu s transformací VVN / VN,
- distribuční síť NN spolu s transformací VN / NN.

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťových úrovních VVN a VN distribuční soustavy s_{dxerci} je stanovena vztahem

$$s_{dxerci} = \frac{PV_{U_{dxei}} \times k_{pvxi} + PV_{U_{d(x+1)ei}} \times (1 - k_{pv(x+1)i}) + K_{dxei-2} \times \frac{p_{i-2}}{100} \times \frac{p_{i-1}}{100}}{RK_{KZxei} + TM_{TRxi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

$PV_{U_{dxei}}$ je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro příslušnou x -tou distribuční úroveň napětí (VVN, VN nebo NN) po zahrnutí faktoru souvisejícího s otevíráním trhu stanovena vztahem

$$PV_{U_{dxei}} = PV_{dxei} + U_{dxei}$$

kde

PV_{dxei} je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro příslušnou x -tou distribuční úroveň napětí (VVN, VN nebo NN) stanovena vztahem

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

kde

PN_{dxei} jsou povolené náklady držitele licence pro regulovaný rok, nezbytné k zajištění distribučních služeb na příslušné napěťové úrovni distribuce, vypočítané podle vztahu

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

kde

PN_{dxe0} je výchozí hodnota povolených nákladů držitele licence, nezbytných k zajištění distribučních služeb na příslušné distribuční napěťové úrovni,

X_{de} je faktor efektivity činnosti distribuce elektřiny,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

p_{MI} je koeficient mzdového eskalačního faktoru,

MI_{t-1} je mzdový eskalační faktor stanovený na základě indexu průměrné měsíční mzdy v průmyslu celkem vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce 3106 01-02-02 za 1. - 4. čtvrtletí roku $t-1$,

N_t je průmyslový eskalační faktor stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce indexů cen průmyslových výrobců 7004 za měsíc duben roku t ; pokud však hodnota takto zjištěného podílu klouzavých průměrů bude menší než 100, bude pro účely výpočtu použita hodnota 100,

O_{dxei} jsou odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence, sloužícího k zajištění distribučních služeb na příslušné distribuční napěťové úrovni, vypočítané podle vztahu

$$O_{dxei} = O_{dxe0} \times \prod_{t=l}^{l+i-1} \frac{N_t}{100}$$

kde

O_{dxe0} je výchozí hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku příslušné části distribučního systému (úrovně napětí) držitele licence, sloužícího k zajištění distribučních služeb na příslušné distribuční napěťové úrovni,

Z_{dxei} je zisk vypočtený jako součin míry výnosnosti a hodnoty regulační báze aktiv příslušné distribuční úrovně napětí držitele licence

$$Z_{dxei} = RAB_{dxei} \times MV_{dei}$$

kde

RAB_{dxei} je hodnota regulační báze aktiv držitele licence příslušné distribuční úrovně napětí pro regulovaný rok vypočítaná podle vztahu

$$RAB_{dxei} = RAB_{dxe0} + \sum_{t=l}^{l+i} ZHA_{dxei}$$

kde

RAB_{dxe0} je výchozí hodnota regulační báze aktiv příslušné části distribučního systému (úrovně napětí) držitele licence, sloužící k zajištění distribučních služeb na příslušné distribuční napěťové úrovni,

ZHA_{dxei} je změna hodnoty regulační báze aktiv příslušné části distribučního systému (úrovně napětí) držitele licence v roce t ;

MV_{dei} je míra výnosnosti distribuce,

U_{dxei} je faktor související s otevíráním trhu,

k_{pvxi} je koeficient korekce povolených výnosů x -té distribuční napěťové úrovně analyticky stanovený Úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období, přičemž pro distribuční napěťovou úroveň NN je roven jedné,

$PV_{Ud(x+1)ei}$ je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro distribuční napěťovou úroveň o jednu vyšší než je x -tá distribuční

úroveň napětí, kromě distribuční napěťové úrovně VVN, po zahrnutí faktoru souvisejícího s otevíráním trhu,

$k_{pv(x+1)i}$ je koeficient korekce povolených výnosů o jednu distribuční napěťovou úroveň vyšší než je x -tá distribuční napěťová úroveň distribuční soustavy, kromě distribuční napěťové úrovně VVN,

K_{dxei-2} je korekční faktor pro činnost distribuce elektřiny pro regulovaný rok přiřazený k x -té distribuční napěťové úrovni vypočtený podle přílohy č. 9,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-1$,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-2$,

RK_{KZxei} je plánovaná roční rezervovaná kapacita v MW konečných zákazníků (bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby) v regulovaném roce pro distribuční napěťovou úroveň VVN nebo VN,

TM_{TRxi} jsou technická maxima v MW transformace z napěťové úrovně VVN a VN distribuční soustavy na nižší distribuční napěťovou úroveň v regulovaném roce, která se stanoví podle vztahů

$$TM_{TRVNi} = \frac{RK_{KZVNei} \times TE_{TRVNei}}{RME_{KZVNei}}$$

$$TM_{TRVNi} = \frac{RK_{KZVNei} \times TE_{TRVNei}}{RME_{KZVNei}}$$

TE_{TRVNei} , TE_{TRVNei} jsou roční plánovaná množství elektřiny transformovaná z napěťové úrovně VVN a VN na nižší distribuční napěťovou úroveň distribuční soustavy v regulovaném roce,

RME_{KZVNei} , RME_{KZVNei} jsou roční plánovaná množství elektřiny odebíraná konečnými zákazníky na napěťové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v regulovaném roce.

Jednotková cena za použití sítě distribuční napěťové úrovně s_{dxei} , je stanovena vztahem

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

kde

PRN_{dxei} proměnné náklady na distribuci elektřiny pro příslušnou x -tou distribuční úroveň napětí (VVN, VN nebo NN) bez započtení korekčního faktoru za činnost distribuce v regulovaném roce jsou stanoveny vztahem

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

kde

NCE_{dei} je průměrná nákupní cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě stanovená Úřadem pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav v regulovaném roce,

PZT_{dxei} je povolené množství ztrát v napěťové úrovni x distribuční síť určené podle vztahu

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

kde

k_{zxi} je koeficient podílu ztrát x-té napěťové úrovně distribuční soustavy na celkových ztrátách **PZT_{dei}** v regulovaném roce stanovený analyticky Úřadem, přičemž $\sum_x k_{zxi} = 1$, kde

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

kde

k_{zdei} je povolená míra celkových ztrát v distribuční soustavě v regulovaném roce vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této distribuční soustavy v procentech,

$$k_{zdei} = k_{tde} + k_{ode} \times \left(1 - \frac{k_{sode}}{100}\right)^i$$

kde

k_{tde} je povolená míra technických ztrát v distribuční soustavě v regulovaném roce vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této distribuční soustavy, stanovená analyticky Úřadem v procentech, výše technických ztrát v distribuční soustavě v regulovaném roce je stanovena provozovatelem distribuční soustavy v souladu se zvláštním právním předpisem¹³⁾,

k_{ode} je povolená míra obchodních ztrát v distribuční soustavě v regulovaném roce vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této distribuční soustavy, stanovená analyticky Úřadem v procentech,

k_{sode} je koeficient snížení povolené míry obchodních ztrát v distribuční soustavě v regulovaném roce, stanovený analyticky Úřadem v procentech,

RDME_{pzdi} je plánované množství elektřiny na vstupu do distribuční soustavy držitele licence na distribuci v regulovaném roce (dodávka ze zdrojů připojených k distribuční soustavě, dodávka z přenosové soustavy a dodávka ze sousedních distribučních soustav včetně dovozu ze zahraničí),

RDME_{2xi} je plánované množství elektřiny distribuované x-tou napěťovou úrovní distribučního systému držitele licence v regulovaném roce. Jsou to odběry elektřiny z příslušné části distribučního systému, které se skládají z odběrů všech konečných zákazníků z dané distribuční napěťové úrovně

(včetně odběru lokálních distributorů), z exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a z odběrů výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, odběru samovýrobců do areálu výrobní a elektřiny transformované na nižší distribuční úroveň napětí (kromě NN).

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu na napěťových úrovních VVN a VN distribuční soustavy sm_{dxerci} včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny se stanoví podle následujícího vztahu

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

kde

k_{zni} je koeficient znevýhodnění roční rezervované kapacity na napěťových úrovních VVN a VN distribuční soustavy v regulovaném roce určený podle vztahu

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

kde

k_{nri} je koeficient nerovnoměrnosti ročního technického maxima zatížení vztaženého k součtu měsíčních technických maxim zatížení odběrů konečných zákazníků na napěťových úrovních VVN a VN distribuční soustavy v regulovaném roce, stanovený analyticky Úřadem v poměrných jednotkách,

k_{pri} je procentní přírážka ke koeficientu nerovnoměrnosti v regulovaném roce, analyticky stanovená Úřadem.

Jako informativní se určí výpočtová průměrná jednosložková cena distribuce elektřiny s_{dxei} v Kč/MWh pro samostatné distribuční napěťové úrovně včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny. Pro napěťovou úroveň NN distribuční soustavy je použita ke stanovení dvousložkových tarifů za distribuci pro konečné zákazníky. Výpočtová průměrná jednosložková cena distribuce elektřiny s_{dxei} se stanoví podle vztahu

$$s_{dxei} = \frac{PV_{Udxei} \times k_{pvxi} + PV_{Ud(x+1)ei} \times (1 - k_{pv(x+1)i}) + K_{dxei-2} \times \frac{P_{i-2}}{100} \times \frac{P_{i-1}}{100}}{RDME1_{xi}} + s_{dxepei}$$

kde

$RDME1_{xi}$ je plánované množství elektřiny distribuované x-tou napěťovou úrovní distribučního systému držitele licence na distribuci v regulovaném roce konečným zákazníkům a tok transformací elektřiny do nižších distribučních úrovní napětí (kromě NN) bez exportu, odběru PVE v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výrobní.

¹³⁾ Vyhláška č. 153/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti určení účinnosti užití energie při přenosu, distribuci a vnitřním rozvodu elektrické energie.“

46. Příloha č. 4 zní:

„Příloha č. 4 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení kumulativní ceny za distribuci elektřiny

Kumulativní dvousložková cena za distribuci se rozděluje na část za rezervaci kapacity a na část za použití příslušné napěťové úrovně distribuční sítě.

Regulované průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervaci kapacity a za použití sítě na distribuční napěťové úrovni velmi vysokého napětí jsou stanoveny vztahy

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

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

Regulované průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervaci kapacity a za použití sítě na distribuční napěťové úrovni vysokého napětí jsou stanoveny vztahy

$$c_{dVNerci} = s_{dVNerci} + c_{dVVNerci} \times \frac{TM_{TRVVNei}}{RK_{KZVNei} + TM_{TRVNei}}$$

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

Regulovaná průměrná cena jednotkového množství elektřiny za použití sítě na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí je stanovena vztahem

$$c_{dNNepzi} = s_{dNNepzi} + c_{dVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{NNi}}$$

Na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí je vypočtena kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny, která slouží ke stanovení dvousložkových tarifů za distribuci na napěťové úrovni NN pro konečné zákazníky. První složka tarifu je odvozena od plánované roční rezervované kapacity v A hlavního jističe před elektroměrem (technické maximum) konečných zákazníků v regulovaném roce, druhá složka tarifu, která zahrnuje i kumulativní cenu $c_{dNNepzi}$ za použití sítě na distribuční napěťové úrovni NN, je vztažena k odebranému množství elektřiny v kWh v regulovaném roce, přičemž může být rozdělena na cenu vysokého a nízkého tarifu. Cena vysokého tarifu platí v době blokování elektrického zařízení odběratele.

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni velmi vysokého napětí je stanovena vztahem

$$c_{dVVNei} = \frac{PV_{UdVVNei} \times k_{pvVNi} + K_{dVVNei-2} \times \frac{P_{i-1}}{100} \times \frac{P_{i-2}}{100} + c_{perci} \times \left(RRK_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1,n} RRK_{(VVNk-VVN)ei} \right) - c_{dVVNerci} \times RK_{KZVVNei}}{TE_{TRVVNei}} + c_{dVVNepzi}$$

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni vysokého napětí je stanovena vztahem

$$c_{dVNei} = \frac{PV_{UdVNei} \times k_{pvVNi} + K_{dVNei-2} \times \frac{P_{i-1}}{100} \times \frac{P_{i-2}}{100} + (c_{dVVNei} - c_{dVVNepzi}) \times TE_{TRVVNei} - c_{dVNerci} \times RK_{KZVNei}}{TE_{TRVNei}} + c_{dVNepzi}$$

Kumulativní jednosložková průměrná cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni nízkého napětí je stanovena vztahem

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

$s_{dVVNerci}$, s_{dVNei} jsou složky ceny distribuce elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v Kč/MW a rok v regulovaném roce,

$s_{dVVNepzi}$, $s_{dVNepzi}$ jsou složky ceny distribuce elektřiny za použití napěťové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v Kč/MWh v regulovaném roce,

s_{dVNei} , s_{dNNei} jsou ceny za distribuci elektřiny na úrovni VN a NN stanovené podle přílohy č. 3,

c_{perci} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v Kč/MW a rok stanovená podle přílohy č. 1,

c_{pepzi} je složka regulované ceny přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy v Kč/MWh stanovená podle přílohy č. 1,

$PV_{UdVVNei}$ je hodnota povolených výnosů držitele licence v regulovaném roce pro distribuční úroveň napětí VVN stanovená podle přílohy č. 3,

k_{pvVVNi} je koeficient korekce povolených výnosů PV_{dVVNei} držitele licence pro napěťovou úroveň VVN distribuční soustavy v regulovaném roce, stanovená Úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období,

$K_{dVVNei-2}$ je korekční faktor za činnost distribuce elektřiny přiřazený k distribuční napěťové úrovni VVN pro regulovaný rok vypočtený podle přílohy č. 9,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-1$,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-2$,

$TE_{(PS-VVN)ei}$, $TE_{TRVVNei}$, TE_{TRVNei} jsou plánované toky elektřiny pro regulovaný rok mezi přenosovou soustavou a distribuční úrovní VVN, popřípadě plánované toky elektřiny transformací z distribuční napěťové úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň distribuční soustavy v regulovaném roce. Je uvažován tok v transformaci mezi úrovněmi napětí (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi úrovněmi distribučních napětí); ztráty v transformaci PS - VVN jsou započteny do ztrát PS,

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$ je plánované bilanční saldo elektřiny mezi distribuční úrovní VVN k -tého držitele licence na distribuci a ostatními držiteli

licence na distribuci, jejichž distribuční soustavy jsou připojeny k přenosové soustavě,

RDME1_{VNi}, **RDME1_{NNi}** jsou plánovaná množství elektřiny distribuovaná napětíovou úrovní VN a NN distribučního systému držitele licence v regulovaném roce konečným zákazníkům a tok elektřiny transformací do nižší distribuční úrovně napětí (kromě NN) bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby,

RDME2_{VVNi}, **RDME2_{VNi}**, **RDME2_{NNi}** jsou plánované toky elektřiny pro regulovaný rok na výstupu z distribuční úrovně VVN, popřípadě VN nebo NN držitele licence. Jsou to odběry konečných zákazníků na dané distribuční úrovni napětí, toky do transformace elektřiny do nižších napětíových úrovní z dané distribuční úrovně napětí (kromě NN), bilanční saldo odběru držitelů licence na distribuci, kteří nejsou připojeni k přenosové soustavě, export a odběry PVE v čerpadlovém provozu a odběr výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla na dané napětíové úrovni,

RRK_{(PS-VVN)ei} je rezervovaná kapacita přenosové soustavy plánovaná držitelem licence na distribuci připojeného k přenosové soustavě stanovená podle přílohy č. 1,

RRK_{(VVNk-VVN)ei} je plánované bilanční saldo rezervované kapacity mezi distribuční úrovní VVN k-tého držitele licence na distribuci a držitele licence na distribuci, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě,

RK_{KZVVNi}, **RK_{KZVNi}** je plánovaná roční rezervovaná kapacita (technické maximum) konečných zákazníků (bez exportu, bez odběru PVE v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců 1. a 2. kategorie, kromě samovýrobců, pro krytí spotřeby v areálu výroby) napětíové úrovně VVN a VN distribuční soustavy v regulovaném roce,

RME_{KZVVNi}, **RME_{KZVNi}** jsou roční plánovaná množství elektřiny odebíraná konečnými zákazníky na napětíové úrovni VVN a VN distribuční soustavy v regulovaném roce,

TM_{TRVVNi}, **TM_{TRVNi}** jsou technická maxima v MW transformace z napětíové úrovně VVN a VN distribuční soustavy na nižší napětíovou úroveň v regulovaném roce, která se stanoví podle vztahů

$$TM_{TRVVNi} = RK_{KZVNi} \times \frac{TE_{TRVVNi}}{RME_{KZVNi}}$$

$$TM_{TRVNi} = RK_{KZVNi} \times \frac{TE_{TRVNi}}{RME_{KZVNi}}$$

n je počet sousedních distribučních soustav.

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých držitelů licence na distribuci jsou placeny cenou za přenos elektřiny. Úhrada nákladů na používání vývodových polí, vedení atd. se může řešit samostatnou dohodou. Při tvorbě ceny za službu sítě se na příslušných smluvních stranách náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů.

Přetoky mezi sítěmi VN a NN jednotlivých držitelů licence na distribuci mohou být, v odůvodněných případech, mezi jednotlivými držiteli licence hrazeny na základě „Dohody o úhradě nákladů“. Při tvorbě ceny za službu sítě se na příslušných smluvních stranách náklady a výnosy plynoucí z dohody započítávají do povolených nákladů nebo výnosů.“.

47. Příloha č. 5 zní:

„Příloha č. 5 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení průměrné ceny dodávky elektřiny pro chráněného zákazníka

Průměrná cena dodávky elektřiny c_{chze} pro chráněné zákazníky odebírající elektřinu z distribuční napěťové úrovně NN se v prvním regulovaném roce regulačního období stanoví podle následujícího vztahu

$$c_{chze} = c_{dneve} + c_{ot} + c_{ss} + c_{dNNe} + c_{voz} + c_{dDS} + c_{prds} + c_{ochzNNe}$$

kde

c_{dneve} je individuální nákupní cena elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy v Kč/MWh v prvním regulovaném roce regulačního období stanovená rozhodnutím Úřadu,

c_{ot} je celostátně jednotná pevná cena za činnost zúčtování operátora trhu, která se vztahuje ke skutečné hodnotě měsíčního odběru subjektu zúčtování, stanovená Úřadem pro první regulovaný rok regulačního období,

c_{ss} je regulovaná cena systémových služeb pro konečné zákazníky v prvním regulovaném roce regulačního období, stanovená rozhodnutím Úřadu podle přílohy č. 2,

c_{dNNe} je jednosložková průměrná kumulativní cena za distribuci jednotkového množství elektřiny na distribuční napěťové úrovni NN v prvním regulovaném roce regulačního období, stanovená rozhodnutím Úřadu podle přílohy č. 4,

c_{voz} je celostátně jednotná pevná cena vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla placená konečnými zákazníky v prvním regulovaném roce regulačního období, stanovená podle přílohy č. 6,

c_{dDS} je regionální příspěvek konečných zákazníků distribuční sítě k ceně distribuce elektřiny na decentrální výrobu podle přílohy č. 8,

c_{prds} je celostátní pevná cena pro regionální distributory za zprostředkování plateb za systémové služby, obnovitelné zdroje, kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a za decentrální výrobu; cena je stanovená rozhodnutím Úřadu,

$c_{ochzNNe}$ je průměrná cena obchodu s elektřinou pro chráněné zákazníky na napěťové úrovni NN distribuční soustavy stanovená vztahem

$$c_{ochzNNe} = \frac{PN_{ochzNNe0} + O_{ochzNNe0} + Z_{ochzNNe0}}{RMECHZ_{NN} + RMEOZ_{NN}} + Z_{ochzNNe0}$$

kde

$PN_{ochzNNe0}$ je výchozí hodnota povolených nákladů,

$O_{ochzNNe0}$ je výchozí hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence,

$Z_{ochzNNe0}$ je zisk pro činnost dodávky elektřiny chráněným zákazníkům,

$Z_{oechzNNe0}$ je zisková marže pro činnost dodávky elektřiny chráněným zákazníkům, stanovená analyticky Úřadem v Kč/MWh,

$RMECHZ_{NN}$ je plánované množství elektřiny dodané příslušným držitelem licence na distribuční napěťové úrovni NN chráněným zákazníkům v prvním regulovaném roce regulačního období,

$RMEOZ_{NN}$ je plánované množství elektřiny dodané příslušným držitelem licence na distribuční napěťové úrovni NN v prvním regulovaném roce regulačního období oprávněným zákazníkům.“.

48. Příloha č. 6 zní:

„Příloha č. 6 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

**Postup stanovení ceny na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny
z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla a postup
kompenzace těchto vícenákladů**

Cena na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla placená konečnými zákazníky a lokální spotřebou²⁾ c_{vozki} je určena vztahem

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

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

j je pořadové číslo držitele licence na distribuci,

n je počet držitelů licence na distribuci,

VCN_{vozij} předpokládané celkové vícenáklady j -tého držitele licence na distribuci na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů jsou stanoveny vztahem

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

kde

m je počet druhů obnovitelných zdrojů,

c_{mvozis} je celostátně jednotná minimální výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená Úřadem pro regulovaný rok,

c_{dvozis} je celostátně jednotná pevná cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje hrazená regionálním distributorem, kterou Úřad stanoví pro rok i regulačního období pro elektřinu, která není dodána do regionální distribuční soustavy a je spotřebována fyzickou nebo právnickou osobou bez použití regionální distribuční soustavy,

c_{nevej} je individuální nákupní cena elektřiny v j -té distribuční soustavě stanovená analyticky Úřadem pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav v regulovaném roce,

PME_{ozijs} je předpokládané množství elektřiny vykoupené z s -tého druhu obnovitelného zdroje j -tého držitele licence na distribuci v regulovaném roce,

PME_{dozijs} je předpokládané množství elektřiny vyrobené z s -tého druhu obnovitelného zdroje, které není dodáno do regionální distribuční soustavy a je spotřebováno stejnou právnickou osobou nebo prodáno jiné právnické osobě bez použití regionální distribuční soustavy, přičemž u j -tého provozovatele regionální distribuční soustavy na příslušném území je uplatněna minimální snížená cena v regulovaném roce,

VCN_{vkij} předpokládané celkové vícenáklady j-tého držitele licence na distribuci na povinný výkup elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla jsou stanoveny vztahem

$$VCN_{vkij} = \sum (c_{mvki} - c_{nevej}) \times PME_{kij} + c_{pvkiM} \times PME_{kijM} + c_{pvkiV} \times PME_{kijV}$$

kde

c_{mvki} jsou celostátně jednotné minimální výkupní ceny elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů do 1 MW_e instalovaného výkonu včetně, stanovené Úřadem pro regulovaný rok,

PME_{kij} jsou předpokládaná množství elektřiny vykoupená z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů do 1 MW_e instalovaného výkonu včetně u j-tého držitele licence na distribuci v regulovaném roce,

c_{pvkiM} je celostátně jednotná pevná cena, stanovená Úřadem, za každou MWh elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů od 1 MW_e do 5 MW_e instalovaného výkonu včetně,

PME_{kijM} je předpokládané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů do 5 MW_e instalovaného výkonu včetně j-tého držitele licence na distribuci v regulovaném roce,

c_{pvkiV} je celostátně jednotná pevná cena, stanovená Úřadem, za každou MWh elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů nad 5 MW_e instalovaného výkonu,

PME_{kijV} je předpokládané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ze zdrojů nad 5 MW_e instalovaného výkonu j-tého držitele licence na distribuci v regulovaném roce,

K_{vcni} je korekční faktor v Kč s uvážením časové hodnoty peněz, pro podporu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla. Určuje se podle vztahu

$$K_{vcni} = \left(K_{vPSi-2} + \sum_{j=1}^n K_{vcni-2j} \right) \times \frac{P_{i-2}}{100} \times \frac{P_{i-1}}{100}$$

kde

$K_{vcni-2j}$ je korekční faktor v Kč spojený s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy, který se stanoví jako rozdíl mezi skutečnými vícenáklady spojenými s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla včetně platby pro vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla provozovatele regionální distribuční soustavy stanovené pro rok i-2 a skutečnými výnosy j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy plynoucími z ceny pro konečné zákazníky a lokální spotřebu na krytí těchto vícenákladů za rok i-2. V případě, že vícenáklady v roce i-2 přesáhly výnosy, je korekční faktor kladný. V případě, že vícenáklady v roce i-2 byly menší než

výnosy, je korekční faktor záporný. Způsob výpočtu korekčního faktoru $K_{\text{vni-2j}}$ je popsán v příloze č. 9,

$K_{\text{vPsi-2}}$ je korekční faktor v Kč spojený s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla provozovatele přenosové soustavy, který se stanoví jako rozdíl mezi skutečnými a plánovanými výnosy z podpory obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla v roce i-2; korekční faktor je kladný nebo záporný,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku i-1,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku i-2,

$RMES_i$ je plánované množství elektřiny v regulovaném roce regulačního období dodané konečným zákazníkům v České republice včetně exportu ze sítě distributora, odběru PVE v čerpadlovém provozu (připojených k sítím distributorů), salda provozovatelů lokálních distribučních soustav, odběru výrobců a včetně lokální spotřeby²⁾ v přenosové a jednotlivých distribučních soustavách.

Platba pro vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy je stanovena podle vztahu

$$PL_{\text{vozkij}} = Z_{\text{vozkij}} - (VCN_{\text{vozij}} + VCN_{\text{vkij}})$$

kde

Z_{vozkij} jsou předpokládané platby konečných zákazníků a lokální spotřeby j-tému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové sítě prostřednictvím ceny na krytí vícenákladů včetně korekčního faktoru v regulovaném roce; provozovatel přenosové soustavy nemá vícenáklady spojené s výkupem z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla podle zvláštního právního předpisu⁴⁾,

$$Z_{\text{vozkij}} = c_{\text{vozkij}} \times RMES_{ij}$$

$RMES_{ij}$ je plánované množství elektřiny v regulovaném roce dodané konečným zákazníkům j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy, včetně exportu ze sítě distributora, odběru PVE v čerpadlovém provozu (připojených k síti distributora), včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav, odběru výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla a lokální spotřeby. U provozovatele přenosové soustavy se jedná o plánované množství elektřiny dodané konečnému zákazníkovi a lokální spotřebě²⁾ v regulovaném roce.

Pro držitele licence na přenos se platba PL_{vozki} rovná platbě konečných zákazníků a lokální spotřeby Z_{vozki} vzhledem k tomu, že vícenáklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla u tohoto držitele licence nevznikají.

Platby PL_{vozki} jsou s ohledem na znaménko vyrovnány přímo mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav a držitelem licence na přenos v celkové výši stanovené Úřadem a rozdělené úměrně absolutním hodnotám PL_{vozki} jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav a držitele licence na přenos.“.

49. Příloha č. 7 včetně poznámky pod čarou č. 14
zní:

„Příloha č. 7 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

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

Cena za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek operátorem trhu c_{zoi} je stanovena vztahem

$$c_{zoi} = (c_{zo0} + k_{zoi}) \times (1 - X_{zo})^i \times \prod_{t=l}^{l+i-1} \frac{N_t}{100}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

c_{zo0} je výchozí cena za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek stanovená analyticky Úřadem,

$$c_{zo0} = \frac{PV_{zo0}}{SME_l}$$

kde

PV_{zo0} je výchozí hodnota povolených výnosů stanovená analyticky Úřadem tak, aby v průběhu regulačního období byly pokryty všechny nezbytné náklady související s organizováním krátkodobého trhu s elektřinou, vyhodnocováním, zúčtováním a vypořádáním odchylek a další nezbytné náklady související s rozvojem informačních technologií nutných pro zajištění fungování trhu s elektřinou v České republice včetně průměrného zisku podle zvláštního právního předpisu¹⁴⁾,

SME_l je plánované množství elektřiny dodané všem konečným zákazníkům v České republice v roce l včetně lokální spotřeby podle zvláštního právního předpisu²⁾,

k_{zoi} je složka ceny respektující změnu nákladů operátora trhu v důsledku změny rozsahu regulované činnosti operátora trhu v průběhu regulačního období,

X_{zo} je faktor efektivity,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_t je průmyslový eskalační faktor stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce indexů cen průmyslových výrobců 7004 za měsíc duben roku t ; pokud však hodnota takto zjištěného podílu klouzavých průměrů bude menší než 100, bude pro účely výpočtu použita hodnota 100.

¹⁴⁾ Vyhláška č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.“

50. Příloha č. 8 zní:

„Příloha č. 8 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny příspěvku pro decentralní zdroje vyvedené do distribučních sítí a postup kompenzace příspěvků

Cena příspěvku pro zdroje vyvedené do napěťových úrovní distribučních sítí zohledňuje příznivý vliv těchto zdrojů na snížení ztrát v přenosové a distribučních sítích. Příspěvek je celostátně jednotný, rozlišený po napěťových úrovních distribuce a je hrazen držitelem licence na distribuci příslušnému držiteli licence na výrobu elektřiny.

Cenu příspěvků $c_{dVVndvi}$, $c_{dVNndvi}$ a $c_{dNNndvi}$ v příslušných letech regulovaného období pro zdroje vyvedené do úrovně VVN, VN a NN stanoví Úřad.

Předpokládaný roční objem příspěvků v Kč/rok zaplacený na jednotlivých distribučních napěťových úrovních VVN, VN a NN držitelem licence na distribuci držitelům licence na výrobu je dán vztahem

$$PL_{dDSxi} = c_{dxdvi} \times PME_{dDSxvi}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

x je distribuční napěťová úroveň VVN, VN nebo NN,

PME_{dDSxvi} je celkové předpokládané množství elektřiny vyrobené ve zdrojích a vyvedené do napěťové úrovně distribuce x distribuční sítě držitele licence na distribuci.

Individuální příspěvek c_{dDSi} k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí decentralní výroby pro zdroje vyvedené do distribuční sítě jednotný pro všechny napěťové úrovně distribuční soustavy je určen vztahem

$$c_{dDSi} = \frac{\sum_x PL_{dDSxi} + K_{dDSi}}{RMES_i}$$

kde

$RMES_i$ je plánované množství elektřiny v regulovaném roce dodané na všech distribučních napěťových úrovních konečným zákazníkům v dané distribuční soustavě včetně exportu ze sítí držitele licence na distribuci, odběru PVE v čerpadlovém provozu (připojených do sítí držitele licence na distribuci), provozovatelům lokálních distribučních soustav a odběru výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla,

K_{dDSi} je korekční faktor za decentralní výrobu pro regulovaný rok v Kč s uvážením časové hodnoty peněz. Určuje se podle vztahu

$$K_{dDSi} = K_{dDSi-2} \times \frac{P_{i-2}}{100} \times \frac{P_{i-1}}{100}$$

kde

K_{dDSi-2} je korekční faktor v Kč spojený s krytím decentralní výroby provozovatele regionální distribuční soustavy, který se stanoví jako rozdíl

mezi skutečnými náklady provozovatele distribuční soustavy spojenými s placením příspěvku pro decentralní zdroje vyvedené do napěťových úrovní distribučních sítí v roce $i-2$ a skutečnými výnosy provozovatele regionální distribuční soustavy z individuálního příspěvku k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí decentralní výroby elektřiny dosažené v roce $i-2$. Způsob výpočtu korekčního faktoru $K_{\text{dDSi-2}}$ je popsán v příloze č. 9,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-1$,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-2$.“

51. Příloha č. 9 zní:

„Příloha č. 9 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Ověření výsledků regulace a stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

(1) Pro činnost přenosu elektřiny se výnosy z ceny za rezervaci kapacity nekorigují, koriguje se pouze dosažená míra ztrát v přenosové soustavě.

(2) Z hodnoty povoleného rámce rozptylu míry ztrát licencované činnosti přenos elektřiny definované v § 5 odst. 4 d) a skutečného množství elektřiny dodaného na vstupu do přenosové soustavy včetně smluvního tranzitu v roce i-2 je stanovena horní a dolní mez povoleného množství ztrát.

(3) Kontrolní ztráty se rovnají velikosti skutečně naměřených ztrát v přenosové soustavě, pokud se skutečně naměřené ztráty nachází uvnitř pásma daného horní a dolní mezi povoleného množství ztrát. Pokud se skutečně naměřené ztráty nachází vně tohoto pásma, rovnají se kontrolní ztráty příslušné bližší mezi povoleného množství ztrát stanovené podle odstavce 2.

(4) Korekční faktor pro činnost přenosu elektřiny je dán rozdílem skutečně vynaložených nákladů na ztráty v přenosové soustavě a součinu kontrolních ztrát a ceny elektřiny pro nákup ztrát stanovené Úřadem pro rok i-2.

(5) Korekční faktor pro činnost přenosu elektřiny podle odstavce 4 se přičítá k proměnným nákladům povoleným na nákup ztrát v přenosové soustavě v regulovaném roce.

(6) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb se stanoví jako rozdíl celkových skutečných nákladů a skutečných výnosů za systémové služby v roce i-2. Celkové skutečné náklady se stanoví jako součet skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb, Úřadem povolených výnosů za organizování obchodu s podpůrnými a systémovými službami a Úřadem povoleného zisku v roce i-2. Korekční faktor se přičítá k povoleným nákladům na podpůrné služby stanoveným Úřadem pro regulovaný rok.

(7) Pro regulovanou činnost distribuce elektřiny se stanovují výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových úrovních distribuce a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové úrovně distribuce v roce i-2. Výpočtové výnosy se stanovují pomocí uplatněných kumulativních cen za rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit oprávněných zákazníků na distribučních úrovních velmi vysokého napětí a vysokého napětí a z tržeb za licencovanou činnost distribuce na distribuční úrovni nízkého napětí vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky a cen za distribuci na distribuční úrovni nízkého napětí stanovených Úřadem pro rok i-2, od kterých se odečítají tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy na distribuční úrovni nízkého napětí a ze skutečných hodnot odběrů oprávněných zákazníků na distribuční úrovni nízkého napětí. Při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových úrovní distribuční soustavy pro rok i-2 se zohledňují toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými úrovněmi.

(8) Jestliže nejsou pro chráněné zákazníky na distribuční úrovni vysokého napětí nebo nízkého napětí v tarifu samostatně definovány kumulativní ceny za rezervovanou kapacitu a kumulativní ceny za použití zařízení distribuční soustavy, zjistí se pro ně výpočtové výnosy za licencovanou činnost distribuce na distribuční úrovni vysokého a nízkého napětí výpočtem tak, že se pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky a cen dodávky elektřiny pro chráněné zákazníky, stanovené Úřadem pro rok i-2, určí tržby, od kterých se odečítají tržby stanovené jako součet součinů skutečných hodnot odběrů chráněných zákazníků na distribuční úrovni vysokého a nízkého napětí a cen za silovou

elektřinu, za činnost zúčtování operátora trhu, za systémové služby, za služby regulace napětí a jalového výkonu, za zprostředkování plateb pro držitele licence na distribuci, za krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla, za podporu decentralní výroby, za krytí ztrát hrazených operátorovi trhu, za obchod s elektřinou pro chráněné zákazníky a za použití distribuční sítě na distribuční úrovni vysokého a nízkého napětí.

(9) Z celkových výpočtových výnosů za distribuci elektřiny stanovených podle odstavců 7 a 8 se vypočtou kontrolní výnosy za všechny úrovně napětí distribuční soustavy tak, že se od celkových výpočtových výnosů odečítají platby za rezervaci kapacity přenosové soustavy a platby za rezervaci kapacity sousedních distribučních soustav na distribuční úrovni velmi vysokého napětí.

(10) Z hodnoty povoleného rámce rozptylu povolených výnosů licencované činnosti distribuce elektřiny definované v § 5 odst. 5 písm. f) a hodnoty povolených výnosů distribuční soustavy v roce $i-2$ se stanoví horní a dolní mez povolených výnosů.

(11) Pokud je hodnota kontrolních výnosů menší než dolní mez povolených výnosů, převede se rozdíl kontrolních výnosů a dolní meze povolených výnosů na kladný korekční faktor za distribuci elektřiny.

(12) Pokud je hodnota kontrolních výnosů větší než horní mez povolených výnosů, převede se rozdíl kontrolních výnosů a horní meze povolených výnosů na záporný korekční faktor za distribuci elektřiny.

(13) Korekční faktor pro činnost distribuce elektřiny definovaný v odstavcích 11 a 12 se rozdělí v poměru velikosti rozdílu kontrolních výnosů jednotlivých napěťových úrovní distribuční soustavy a povolených výnosů jednotlivých napěťových úrovní distribuční soustavy stanovených pro rok $i-2$ podle odstavce 7 a přičte se k povoleným výnosům příslušných distribučních napěťových úrovní pro regulovaný rok.

(14) Pro činnost distribuce elektřiny bude v korekčním faktoru zohledněn rozdíl mezi hodnotou změny regulační báze aktiv a mezi skutečnou změnou zůstatkových hodnot majetku za účetně ukončený kalendářní rok.

(15) Pro činnost distribuce elektřiny se tržby za použití sítě nekorigují.

(16) Skutečné vícenáklady každého provozovatele regionální distribuční soustavy, spojené s povinným výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla v roce $i-2$, jsou stanoveny ze skutečného množství vykoupené elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla, z regulovaných pevných cen pro podporu kombinované výroby elektřiny a tepla, z minimálních výkupních cen podle § 3 odst. 1 a) pro rok $i-2$ a z průměrných cen silové elektřiny stanovených Úřadem pro rok $i-2$.

(17) Skutečné výnosy provozovatele regionální distribuční soustavy spojené s podporou výroby elektřiny v obnovitelných zdrojích a ve zdrojích s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla se stanoví z výše ceny na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, hrazené konečnými zákazníky a lokální spotřebou v roce $i-2$ a ze skutečných hodnot odběrů konečných zákazníků a lokální spotřeby v roce $i-2$.

(18) Skutečné vícenáklady provozovatele regionální distribuční soustavy definované v odstavci 16, včetně platby pro vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla regionálního distributora stanovené pro rok $i-2$, se porovnají se skutečnými výnosy tohoto provozovatele definovanými v odstavci 17.

Rozdíl se jako kladný nebo záporný korekční faktor přičítá k plánovaným vícenákladům provozovatele regionální distribuční soustavy spojeným s povinným výkupem v regulovaném roce.

(19) Skutečné náklady provozovatele distribuční soustavy spojené s placením příspěvku pro decentralní zdroje vyvedené do napěťových úrovní distribučních sítí se stanoví z ceny těchto příspěvků a ze skutečných hodnot dodávky elektřiny ze zdrojů připojených do napěťových úrovní distribučních sítí v roce $i-2$.

(20) Skutečné výnosy provozovatele regionální distribuční soustavy spojené s decentralní výrobou se stanoví součinem individuálního příspěvku k ceně distribuce elektřiny dodané konečným zákazníkům na krytí decentralní výroby elektřiny dosažené v roce $i-2$ a skutečných hodnot odběrů konečných zákazníků v roce $i-2$.

(21) Skutečné náklady spojené s decentralní výrobou definované v odstavci 19 se porovnají se skutečnými výnosy definovanými v odstavci 20. Rozdíl se jako kladný nebo záporný korekční faktor uplatní podle postupu uvedeného v příloze č. 8.“.

52. Příloha č. 10 zní:

„Příloha č. 10 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny přepravy zemního plynu držitele licence na přepravu plynu

Cena přepravy zemního plynu od držitele licence na přepravu plynu v regulovaném roce je stanovena vztahem

$$c_{pi} = \frac{PV_{Upi} + K_{pi} \times \frac{P_{i-2}}{100} \times \frac{P_{i-1}}{100} + NCP_{pi} \times PZT_{pi}}{PDK_{pi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{Upi} je hodnota povolených výnosů pro regulovaný rok po zahrnutí faktoru souvisejícího s otevíráním trhu stanovena vztahem

$$PV_{Upi} = PV_{pi} + U_{pi}$$

kde

PV_{pi} je hodnota povolených výnosů pro regulovaný rok a je stanovena vztahem

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

kde

PN_{pi} jsou povolené náklady držitele licence pro regulovaný rok vypočítané podle vztahu

$$PN_{pi} = PN_{p0} \times (1 - X_p)^i \times \prod_{t=l}^{l+i-1} \frac{(p_{MI} \times MI_{t-1} + (1 - p_{MI}) \times N_t)}{100}$$

kde

PN_{p0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence na přepravu zahrnující náklady na vnitrostátní přepravu a příslušnou část nákladů tranzitu vyvolaných vnitrostátní přepravou,

X_p je faktor efektivity přepravy,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

p_{MI} je koeficient mzdového eskalačního faktoru,

MI_{t-1} je mzdový eskalační faktor stanovený na základě indexu průměrné měsíční mzdy v průmyslu celkem vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce 3106 01-02-02 za 1. - 4. čtvrtletí roku $t-1$,

N_t je průmyslový eskalační faktor stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce indexů cen průmyslových výrobců 7004 za měsíc duben roku t ; pokud však hodnota takto zjištěného podílu klouzavých průměrů bude menší než 100, bude pro účely výpočtu použita hodnota 100,

O_{pi} jsou odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence pro regulovaný rok, vypočítané podle vztahu

$$O_{pi} = O_{p0} + \sum_{t=1}^{l+i-2} ZHO_{pt}$$

kde

O_{p0} je výchozí úroveň odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence na přepravu zahrnující odpisy na vnitrostátní přepravu a příslušnou část odpisů tranzitu vyvolaných vnitrostátní přepravou,

ZHO_{pt} je roční změna hodnoty odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce t ; pro první regulovaný rok je $ZHO_{pt} = 0$,

Z_{pi} je zisk držitele licence pro regulovaný rok, vypočítaný podle vztahu

$$Z_{pi} = RAB_{pi} \times MV_{pi}$$

kde

MV_{pi} je míra výnosnosti přepravy,

RAB_{pi} je hodnota regulační báze aktiv pro regulovaný rok vypočítaná podle vzorce

$$RAB_{pi} = RAB_{p0} + \sum_{t=1}^{l+i-2} ZHA_{pt}$$

kde

RAB_{p0} je výchozí hodnota regulační báze aktiv držitele licence na přepravu zahrnující aktiva vnitrostátní přepravy a příslušnou část aktiv tranzitu používaných pro vnitrostátní přepravu,

ZHA_{pt} je změna regulační báze aktiv v roce t ; pro první regulovaný rok regulačního období je $ZHA_{pt} = 0$,

U_{pi} je faktor související s otevíráním trhu,

K_{pi} je korekční faktor pro činnost přepravy pro regulovaný rok,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-1$,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-2$,

NCP_{pi} je plánovaná nákupní cena energie zemního plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok,

PZT_{pi} je povolené množství ztrát v přepravní soustavě pro vnitrostátní přepravu pro regulovaný rok, určené vztahem

$$PZT_{pi} = k_{zp} \times RPMP_i$$

kde

k_{zp} je povolená míra ztrát v přepravní soustavě,

$RPMP_i$ je plánované množství energie zemního plynu vstupující do přepravní soustavy v regulovaném roce,

PDK_{pi} je celková plánovaná denní kapacita stanovená pro regulovaný rok na základě smluv uzavřených držitelem licence na přepravu; pokud nejsou smluvní hodnoty celkové plánované denní kapacity předány Úřadu v termínu podle § 10, stanoví je Úřad analyticky.

Návrh ceny přepravy plynu předkládaný Úřadu je v případě použití objemových jednotek v Kč/m³/den/rok zaokrouhlován na čtyři desetinná místa, v případě použití energetických jednotek v Kč/MWh/den/rok je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin použité při jejím výpočtu jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.“.

53. Příloha č. 11 zní:

„Příloha č. 11 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny dodávky plynu od obchodníka se zemním plynem příslušnému držiteli licence, který dodává plyn chráněnému zákazníkovi připojenému k regionální distribuční soustavě

A) Kapacitní složka

Kapacitní složka ceny dodávky plynu příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám v regulovaném roce, je dána vztahem

$$c_{kai} = c_{pi} + s_{si}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

c_{pi} je cena přepravy zemního plynu od držitele licence na přepravu plynu v regulovaném roce,

s_{si} je cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu v rozsahu dodávek chráněným zákazníkům pro příslušné držitele licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, v regulovaném roce.

Cena za uskladňování zemního plynu v zásobnících zemního plynu v rozsahu dodávek zemního plynu chráněným zákazníkům pro regulovaný rok s_{si} se vypočte podle následujícího vzorce

$$s_{si} = \frac{PN_{si}}{PDK_{si}}$$

kde

PN_{si} jsou plánované náklady na skladování zemního plynu v zásobnících zemního plynu v rozsahu dodávek chráněným zákazníkům držitele licence na obchod pro příslušné držitele licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, v regulovaném roce,

PDK_{si} je celková plánovaná denní kapacita v rozsahu dodávek chráněným zákazníkům stanovená pro regulovaný rok na základě smluv uzavřených držitelem licence na obchod pro příslušné držitele licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám; pokud nejsou smluvní hodnoty celkové plánované denní kapacity předány Úřadu v termínu podle § 10, stanoví je Úřad analyticky.

B) Komoditní složka

Komoditní složka ceny dodávky plynu příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám v regulovaném roce, je rovna ceně energie zemního plynu s_{kij} v příslušném čtvrtletí regulovaného roku a je dána vztahem

$$s_{kij} = n_{sij} + \frac{PN_{zo0} + O_{zo0}}{RMDP_{oi}} + z_e$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

j je pořadové číslo čtvrtletí v příslušném regulovaném roce,

n_{sij} jsou měrné náklady na nákup energie zemního plynu stanovené podle následujícího vzorce

$$n_{sij} = \frac{PNCP_{npjip} + PNCZ_{nzijp} + K_{kij}}{RMDP_{ijp} + RMDP_{ijpz}}$$

kde

PNCP_{npjip} jsou plánované náklady na nákup energie zemního plynu kontrahovaného držitelem licence na obchod příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, v příslušném čtvrtletí regulovaného roku, bez nákladů na nákup zemního plynu uskladňovaného v podzemních zásobnících,

PNCZ_{nzijp} jsou plánované náklady na nákup energie zemního plynu kontrahovaného držitelem licence na obchod příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, ze zásobníků zemního plynu v příslušném čtvrtletí regulovaného roku bez nákladů na skladování v těchto podzemních zásobnících,

K_{kij} je korekční faktor pro činnost dodávky zemního plynu pro příslušné čtvrtletí regulovaného roku vypočtený podle přílohy č. 15,

RMDP_{ijp} je plánované množství energie zemního plynu kontrahovaného držitelem licence na obchod příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, v příslušném čtvrtletí regulovaného roku bez plánovaného množství energie zemního plynu prodaného z podzemních zásobníků,

RMDP_{ijpz} je plánované množství energie zemního plynu kontrahovaného držitelem licence na obchod příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, z podzemních zásobníků plynu v příslušném čtvrtletí regulovaného roku,

PN_{zo0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence,

O_{zo0} je výchozí úroveň odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence,

RMDP_{oi} je plánované množství energie zemního plynu prodané držitelem licence na obchod příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, v regulovaném roce,

z_e je zisk v Kč/MWh stanovený rozhodnutím Úřadu.

Návrh kapacitní složky ceny dodávky plynu od obchodníka s plynem dodávajícího plyn příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, předkládaný Úřadu je v případě použití objemových jednotek v $\text{Kč/m}^3/\text{den/rok}$ zaokrouhlován na čtyři desetinná místa, v případě použití energetických jednotek v Kč/MWh/den/rok je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin použité při jejím výpočtu jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.

Návrh komoditní složky ceny dodávky plynu od obchodníka s plynem dodávajícího plyn příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, předkládaný Úřadu je v případě použití objemových jednotek v Kč/m^3 zaokrouhlován na čtyři desetinná místa, v případě použití energetických jednotek v Kč/MWh je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin použité při jejím výpočtu jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.“.

54. Příloha č. 12 zní:

„Příloha č. 12 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení průměrné ceny distribuce plynu provozovatelem regionální distribuční soustavy

Průměrná cena za distribuci plynu v regulovaném roce se stanoví podle vztahu

$$s_{dpi} = \frac{PV_{Udpi} + K_{dpi} \times \frac{p_{i-2}}{100} \times \frac{p_{i-1}}{100} + NCP_{dpi} \times PZT_{dpi}}{RMDP_{dpi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{Udpi} je hodnota povolených výnosů pro regulovaný rok po zahrnutí faktoru souvisejícího s otevíráním trhu stanovena vztahem

$$PV_{Udpi} = PV_{dpi} + U_{dpi}$$

kde

PV_{dpi} je hodnota povolených výnosů pro regulovaný rok stanovena vztahem

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

kde

PN_{dpi} jsou povolené náklady držitele licence pro regulovaný rok vypočítané podle vztahu

$$PN_{dpi} = PN_{dp0} \times (1 - X_d)^i \times (1 + p \times (r_{dpi} - 1)) \times \prod_{t=l}^{l+i-1} \frac{(p_{MI} \times MI_{t-1} + (1 - p_{MI}) \times N_t)}{100}$$

kde

PN_{dp0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence,

X_d je faktor efektivity distribuce,

p je koeficient faktoru odběrných míst,

r_{dpi} je faktor odběrných míst pro regulovaný rok a vypočítá se podle vztahu

$$r_{dpi} = \frac{PZ_{dpi}}{PZ_{dp0}}$$

kde

PZ_{dpi} je plánovaný počet odběrných míst držitele licence na distribuci, jimž poskytuje distribuční služby pro regulovaný rok,

PZ_{dp0} je plánovaný počet odběrných míst držitele licence na distribuci v roce l ,

l je letopočet roku předcházejícího prvnímu roku regulačního období,

p_{MI} je koeficient mzdového eskalačního faktoru,

MI_{t-1} je mzdový eskalační faktor stanovený na základě indexu průměrné měsíční mzdy v průmyslu celkem vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce 3106 01-02-02 za 1. - 4. čtvrtletí roku $t-1$,

N_t je průmyslový eskalační faktor stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaného Českým statistickým úřadem v tabulce indexů cen průmyslových výrobců 7004 za měsíc duben roku t ; pokud však hodnota takto zjištěného podílu klouzavých průměrů bude menší než 100, bude pro účely výpočtu použita hodnota 100,

O_{dpi} jsou odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence pro regulovaný rok vypočítané podle vztahu

$$O_{dpi} = O_{dp0} \times (1 + p \times (r_{dpi} - 1)) \times \prod_{t=l}^{l+i-1} \frac{N_t}{100}$$

kde

O_{dp0} je výchozí úroveň odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence,

Z_{dpi} je zisk držitele licence pro regulovaný rok vypočítaný podle vztahu

$$Z_{dpi} = RAB_{dpi} \times MV_{dpi}$$

kde

MV_{dpi} je míra výnosnosti distribuce plynu,

RAB_{dpi} je hodnota regulační báze aktiv v regulovaném roce vypočítaná podle vzorce

$$RAB_{dpi} = RAB_{dp0} + \sum_{t=l}^{l+i} ZHA_{dpt}$$

RAB_{dp0} je výchozí hodnota regulační báze aktiv,

ZHA_{dpt} je změna regulační báze aktiv v roce t ,

U_{dpi} je faktor související s otevíráním trhu,

K_{dpi} je korekční faktor pro činnost distribuce plynu pro regulovaný rok vypočtený podle přílohy č. 15,

p_{i-1} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-1$,

p_{i-2} je podíl klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce indexů spotřebitelských cen 7101 za měsíc duben roku $i-2$,

NCP_{dpi} je plánovaná průměrná nákupní cena přepravy, uskladňování a energie zemního plynu pro krytí ztrát v distribuční síti k 1. lednu regulovaného roku,

PZT_{dpi} je povolené množství ztrát v distribuční síti pro regulovaný rok, určené vztahem

$$PZT_{dpi} = \frac{k_{zpDSi}}{100 - k_{zpDSi}} \times RMDP_{dpi}$$

kde

k_{zpDSi} je povolená míra ztrát v distribuční plynárenské soustavě pro regulovaný rok,

RMDP_{dpi} je plánované množství energie zemního plynu distribuované příslušným držitelem licence v regulovaném roce.

Na základě stanovené průměrné ceny distribuce předloží jednotliví provozovatelé regionálních distribučních soustav návrhy cen distribuce v podobě dvou cenových průkazů, jeden pro jednotlivá odběrová pásma zákazníků, jejichž zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě, jeden pro jednotlivá odběrná místa chráněných zákazníků, jejichž zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě.

Návrh ceny distribuce plynu předkládaný Úřadu je v případě použití objemových jednotek v Kč/m³ zaokrouhlován na čtyři desetinná místa, v případě použití energetických jednotek v Kč/MWh je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin použité při jejím výpočtu jsou zaokrouhovány na pět desetinných míst.“.

55. Příloha č. 13 zní:

„Příloha č. 13 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení průměrné ceny dodávky plynu chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě

Průměrná cena dodávky plynu chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě, je v příslušném čtvrtletí regulovaného roku dána vztahem

$$s_{dzpij} = s_{kai} + s_{kij} + \frac{PN_{do0} + O_{do0}}{RMDP_{di}} + z_d + c_{dpi}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

j je pořadové číslo čtvrtletí v regulovaném roce,

s_{kai} je kapacitní část průměrné ceny dodávky plynu v rozsahu dodávek chráněným zákazníkům příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám v regulovaném roce vypočtená dle vztahu

$$s_{kai} = \frac{c_{kai} \times PDK_{di}}{RMDP_{ci}}$$

kde

c_{kai} je kapacitní složka ceny dodávky plynu příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám v regulovaném roce,

PDK_{di} je celková plánovaná denní kapacita v rozsahu dodávek chráněným zákazníkům stanovená pro regulovaný rok na základě smluv uzavřených příslušným držitelem licence, který dodává plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionální distribuční soustavě; pokud nejsou smluvní hodnoty celkové plánované denní kapacity předány Úřadu v termínu podle § 10, stanoví je Úřad analyticky,

RMDP_{ci} je plánované množství energie zemního plynu v rozsahu dodávek chráněným zákazníkům prodané příslušným držitelem licence, který dodává plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionální distribuční soustavě,

s_{kij} je komoditní složka ceny dodávky plynu příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám,

PN_{do0} je výchozí úroveň povolených nákladů držitele licence,

O_{do0} je výchozí úroveň odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku držitele licence,

RMDP_{di} je plánované množství energie zemního plynu prodané příslušným držitelem licence, který dodává plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionální distribuční soustavě,

z_d je zisk v Kč/MWh stanovený rozhodnutím Úřadu,

c_{dpi} je průměrná cena za distribuci v rozsahu dodávek chráněným zákazníkům stanovená na základě schválených cen distribuce podle cenového průkazu příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy.

Návrh ceny dodávky plynu chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě, předkládaný Úřadu je v případě použití objemových jednotek v Kč/m³ zaokrouhlován na čtyři desetinná místa, v případě použití energetických jednotek v Kč/MWh je zaokrouhlován na dvě desetinná místa a hodnoty veličin použité při jejím výpočtu jsou zaokrouhlovány na pět desetinných míst.“.

56. Příloha č. 14 zní:

„Příloha č. 14 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Postup stanovení ceny dodávky plynu chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě

Cena chráněným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě, je dána vztahem

$$c_{dchzi} = s_{kai} + s_{kij} + \frac{PN_{dchzi} + O_{dchzi} + Z_{dchzi}}{PMDP_{dchzi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

s_{kai} je kapacitní složka ceny dodávky plynu chráněnému zákazníkovi, který je připojen na přepravní soustavu v regulovaném roce vypočtená podle vztahu

$$s_{kai} = \frac{c_{kai} \times PDK_{zi}}{PMDP_{dchzi}}$$

kde

c_{kai} je kapacitní složka ceny dodávky plynu příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám, v regulovaném roce,

PDK_{zi} je plánovaná denní kapacita v rozsahu dodávek příslušnému chráněnému zákazníkovi,

s_{kij} je komoditní složka ceny dodávky plynu příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám,

PN_{dchzi} je úroveň ekonomicky oprávněných nákladů držitele licence na přepravu plynu, kromě nákladů zahrnutých v **s_{kai}** a **s_{kij}**, nezbytná k zajištění přepravy plynu chráněnému zákazníkovi, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě, stanovená v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁴⁾,

O_{dchzi} jsou odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku držitele licence na přepravu plynu, kromě odpisů zahrnutých v **s_{kai}** a **s_{kij}**, sloužící k zajištění přepravy plynu chráněnému zákazníkovi, jejichž zařízení je připojeno k přepravní soustavě,

Z_{dchzi} je přiměřený zisk stanovený v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁴⁾,

PMDP_{dchzi} je plánované množství energie zemního plynu dodané v regulovaném roce chráněnému zákazníkovi, který je připojen na přepravní soustavu.“

57. Příloha č. 15 zní:

„Příloha č. 15 k vyhlášce č. 438/2001 Sb.

Ověření výsledků regulace a stanovení korekčních faktorů v plynárenství

(1) Pro regulovanou činnost podle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1 se stanovují kontrolní výnosy dosažené v roce i-2. Kontrolní výnosy jsou rovny tržbám z licencované činnosti v roce i-2 po odečtení nákladů na nákup zemního plynu v roce i-2 a po přičtení skutečných nákladů na ztráty v roce i-2 a skutečných nákladů na vlastní spotřebu v roce i-2.

(2) Pro regulovanou činnost podle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1 se stanovují náklady na povolené množství ztrát v roce i-2, které jsou rovny součinu povolené míry ztrát v roce i-2 a skutečného množství plynu na vstupu do přepravní nebo distribuční soustavy v roce i-2 a průměrné nákupní ceny v roce i-2.

(3) Pro první dva roky regulačního období se korekční faktor vypočte následujícím postupem:

- a) z hodnoty povoleného rámce rozptylu regulované činnosti podle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1 a hodnoty povolených výnosů regulované činnosti podle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1 v roce i-2 se stanoví horní a dolní mez povolených výnosů;
- b) pokud je hodnota kontrolních výnosů menší než dolní mez povolených výnosů navýšená o náklady na povolené množství ztrát v roce i-2, převede se rozdíl kontrolních výnosů a dolní meze povolených výnosů navýšené o náklady na povolené množství ztrát v roce i-2 na kladný korekční faktor pro činnost distribuce zemního plynu;
- c) pokud je hodnota kontrolních výnosů větší než horní mez povolených výnosů navýšená o náklady na povolené množství ztrát v roce i-2, převede se rozdíl kontrolních výnosů a horní meze povolených výnosů navýšené o náklady na povolené množství ztrát v roce i-2 na záporný korekční faktor pro činnost distribuce zemního plynu.

(4) Pro regulovanou činnost podle § 8 odst. 2 písm. a) je korekční faktor uplatněn, jestliže rozdíl mezi plánovanými náklady na nákup zemního plynu, jež byly podkladem pro stanovení ceny obsažené v cenovém rozhodnutí platném pro dané čtvrtletí a skutečně vyvolanými náklady na nákup zemního plynu vykázanými v obdobích od poslední změny ceny, dosáhne hodnoty stanovené Úřadem. Korekční faktor je pak roven rozdílu mezi skutečnými a plánovanými náklady na nákup zemního plynu za období od poslední změny ceny plynu a je promítnut do ceny dodávky příslušným držitelům licence, kteří dodávají plyn chráněným zákazníkům připojeným k regionálním distribučním soustavám.

(5) Pro činnost distribuce plynu bude v korekčním faktoru zohledněn rozdíl mezi hodnotou změny regulační báze aktiv a mezi skutečnou změnou zůstatkových hodnot majetku za účetně ukončený kalendářní rok.“

Čl. II

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předseda:

Ing. **Fířt** 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, Nad Štolou 3, pošt. schr. 21/SB, 170 34 Praha 7-Holešovice, telefon: 974 832 341 a 974 833 502, fax: 974 833 502 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon: 519 305 161, fax: 519 321 417. 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 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 2005 činí 3000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné – 516 205 176, 519 305 176, objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 179, 519 305 179, objednávky-knihkupci – 516 205 161, 519 305 161, faxové objednávky – 519 321 417, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Benešov:** Oldřich HAAGER, Masarykovo nám. 231; **Brno:** Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14, Knihkupectví JUDr. Oktavián Kocián, Příkop 6, tel.: 545 175 080; **Břeclav:** Prodejna tiskovin, 17. listopadu 410, tel.: 519 322 132, fax: 519 370 036; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 432 244; **Hradec Králové:** TECHNOR, Wonkova 432; **Hrdějovice:** Ing. Jan Fau, Dlouhá 329; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Příbík, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdík, Lidická 69, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Most:** Knihkupectví „U Knihomila“, Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Olomouc:** ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3; **Opava:** FERRAM, a. s., prodejna KNIHA Mezi trhy 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Nádražní 29, Petr Gřeš, Markova 34; **Otrokovice:** Ing. Kučeřík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEC, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** TYPOS, a. s. Úslavská 2, EDICUM, Vojanova 45, Technické normy, Lábkova pav. č. 5; **Praha 1:** Dům učebnic a knih Černá Labuť, Na Poříčí 25, FIŠER-KLEMENTINUM, Karlova 1, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 2:** ANAG, spol. s r. o., nám. Míru 9 (Národní dům); **Praha 4:** SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17; **Praha 7:** Donáška tisku, V Hájích 6; **Praha 8:** JASIPA, Zenklova 60, Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Sokolovská 35, tel.: 224 813 548; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po – pá 7 – 12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@abonent.cz; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190; **Prerov:** Knihkupectví EM-ZET, Bartošova 9, Jana Honková – YAH0 – i – centrum, Komenského 38; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel.: 352 303 402; **Šumperk:** Knihkupectví D & G, Hlavní tř. 23; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Budějovická 928; **Teplíce:** Knihkupectví L & N, Masarykova 15; **Trutnov:** Galerie ALFA, Bulharská 58; **Ústí nad Labem:** Severočeská distribuční, s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 259 032, fax: 475 259 029, Kartoony, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 475 501 773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Žatec:** Prodejna U Pivovaru, Žižkovo nám. 76, Jindřich Procházka, Bezděkov 89 – Vazby Sbírek, tel.: 415 712 904. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevydování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslech 516 205 174, 519 305 174. 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.