

PARLAMENT ČESKÉ REPUBLIKY

Poslanecká sněmovna

2005

4. volební období

529/3

Pozměňovací a jiné návrhy
k vládnímu návrhu zákona o podpoře výroby elektřiny a tepelné
energie z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů
(zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)

(tisk 529)

Pozměňovací a jiné návrhy k vládnímu návrhu zákona o podpoře výroby elektřiny a tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)

Návrh na zamítnutí návrhu zákona nebyl podán.

A. Komplexní pozměňovací návrh obsažený v usnesení výboru pro veřejnou správu, regionální rozvoj a životní prostředí č. 236 ze dne 1. listopadu 2004 (tisk 529/1)

Návrh zákona zní:

„ZÁKON

ze dne2004

o podpoře výroby elektřiny a tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie a o změně zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb.

(zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

ČÁST PRVNÍ

Podpora výroby elektřiny a tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie

Hlava I

Obecná ustanovení

§ 1

Předmět úpravy

(1) Tento zákon upravuje v souladu s právem Evropských společenství¹⁾ způsob podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a dále upravuje způsob podpory výroby tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie, výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené.

(2) Účelem tohoto zákona je v zájmu ochrany klimatu a ochrany životního prostředí

- a) podpořit využití obnovitelných zdrojů energie (dále jen „obnovitelné zdroje“),
- b) zajistit trvalé zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů,
- c) přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti,

¹⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/77/ES o podpoře elektrické energie z obnovitelných zdrojů na vnitřním trhu s elektrickou energií.

- d) vytvořit podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v České republice ve výši 8 % k roku 2010 a vytvořit podmínky pro další zvyšování tohoto podílu po roce 2010.

§ 2

Základní pojmy

(1) Obnovitelnými zdroji se rozumí obnovitelné nefosilní přírodní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření, geotermální energie, energie vody, energie půdy, energie vzduchu, energie biomasy, energie skládkového plynu, energie kalového plynu a energie bioplynu.

(2) Pro účely tohoto zákona se rozumí:

- a) biomasou biologicky rozložitelná část výrobků, odpadů a zbytků z provozování zemědělství a hospodaření v lesích a souvisejících průmyslových odvětví, zemědělské produkty pěstované pro energetické účely a rovněž biologicky rozložitelná část vytríděného průmyslového a komunálního odpadu,
- b) elektřinou z obnovitelných zdrojů elektřina vyrobená v zařízeních, která využívají pouze obnovitelné zdroje a také část elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů v zařízeních, která využívají i neobnovitelné zdroje energie,
- c) hrubou spotřebou elektřiny v tuzemsku spotřebovaná elektřina včetně ztrát snížená o elektřinu spotřebovanou přečerpávacími vodními elektrárnami v režimu čerpání,
- d) zeleným bonusem finanční částka navyšující tržní cenu elektřiny a hrazená provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů, zohledňující snížené poškození životního prostředí využitím obnovitelného zdroje oproti spalování fosilních paliv, druh a velikost výrobního zařízení, kvalitu dodávané elektřiny,
- e) provozovatelem regionální distribuční soustavy držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava je přímo připojena na přenosovou soustavu,
- f) tepelnou energii z obnovitelných zdrojů tepelná energie vyrobená v zařízeních, která využívají pouze obnovitelné zdroje a také část tepelné energie vyrobené z obnovitelných zdrojů v zařízeních, která využívají i neobnovitelné zdroje energie.

§ 3

Předmět podpory

(1) Podpora podle tohoto zákona (dále jen „podpora“) se vztahuje na výrobu elektřiny a výrobu tepelné energie z obnovitelných zdrojů vyrobené v zařízeních v České republice využívajících obnovitelné zdroje s výjimkou vodních elektráren o celkovém instalovaném výkonu výrobní²⁾ nad 10 MW_e. V případě výroby elektřiny z biomasy se podpora vztahuje na druhy a způsoby využití biomasy při výrobě elektřiny a při výrobě tepelné energie z

²⁾ Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 262/2002 Sb., zákona č. 151/2002 Sb., zákona č. 278/2003 Sb., zákona č. 356/2003 Sb. a zákona č. 309/2002 Sb.

obnovitelných zdrojů, které z hlediska ochrany životního prostředí stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů je stanovena odlišně s ohledem na druh obnovitelného zdroje a velikost instalovaného výkonu výrobní a v případě elektřiny vyrobené z biomasy i podle parametrů biomasy stanovených prováděcím právním předpisem.

(3) Při stanovení podpory podle odstavce 2 Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) ekonomicky zvýhodní pro účely výlučného spalování pevné biomasy využívání odpadní biomasy z dřevovýroby a průmyslového zpracování dřeva a v případě společného spalování pevné biomasy a neobnovitelného zdroje energie účelově pěstovanou energetickou biomasu.

Hlava II

ZVLÁŠTNÍ ČÁST

Díl 1

Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů

§ 4

Práva a povinnosti subjektů na trhu s elektřinou z obnovitelných zdrojů

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatelé distribučních soustav jsou povinni na svém, licencí vymezeném území²⁾, přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribučním soustavám zařízení podle § 3 (dále jen „zařízení“) za účelem přenosu nebo distribuce elektřiny z obnovitelných zdrojů, pokud o to výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „výrobce“) požádá a pokud splňuje podmínky připojení a dopravy elektřiny stanovené zvláštním právním předpisem²⁾.

(2) Povinnost připojení zařízení výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů vzniká provozovateli té distribuční soustavy, kde jsou náklady na připojení nejnižší, s výjimkou případů prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci nebo při ohrožení spolehlivého provozu distribuční soustavy.

(3) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, má právo si vybrat, zda svoji elektřinu nabídne k výkupu podle odstavce 4, nebo zda za ni bude požadovat zelený bonus. Změna tohoto výběru je možná nejdříve za rok po té, co si výrobce závazně z těchto dvou možností jednu vybral a začal ji využívat. Změna výběru je prováděna vždy k 1. lednu následujícího kalendářního roku. Termíny a podrobnosti výběru způsobu podpory stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Provozovatelé regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy jsou povinni vykupovat veškerou elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, a uzavřít smlouvu o dodávce, pokud výrobce elektřinu z obnovitelných zdrojů

nabídl, za podmínek podle § 5 a za ceny podle § 6. Součástí této povinnosti je i převzetí odpovědnosti za odchylku podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(5) Provozovatelé regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy využívají elektřinu vykoupenou podle odstavce 4 na krytí ztrát. V případě, že okamžitý výkon povinně vykupované elektřiny z obnovitelných zdrojů podle odstavce 4 přesáhne objem elektřiny na krytí ztrát, je tento přesah hodnocen jako odchylka příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy.

(6) V případě výroby elektřiny vyráběné společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje energie je podpora poskytována pouze formou zelených bonusů.

(7) Pokud výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, nenabídl tuto elektřinu k povinnému výkupu podle odstavce 4 a prodal ji na trhu s elektřinou, je provozovatel příslušné regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy povinen hradit výrobcí za tuto elektřinu zelený bonus vyjádřený v Kč/MWh.

(8) Odchylky výkonu zařízení z důvodů přirozené povahy obnovitelných zdrojů nesmí být důvodem neplnění povinností podle odstavce 4.

(9) Provozovatelé distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy mají podle zvláštního právního předpisu³⁾ odpovědnost za odchylku spojenou se zajištěním ztrát ve svých soustavách, kterou mohou přenést na jiný subjekt zúčtování.

(10) Náklady spojené s odchylkou výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené podle odstavce 4 jsou uznatelnými náklady provozovatelů distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy pro výpočet regulovaných cen za distribuci a přenos a subjekt zúčtování má právo vyúčtovat tyto náklady provozovatelům distribučních soustav nebo provozovateli přenosové soustavy. Podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis.

(11) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů společně s elektřinou z neobnovitelných zdrojů energie, je povinen zajistit samostatné měření vyrobené elektřiny nebo výpočet vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů způsobem podle zvláštního předpisu⁴⁾.

(12) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním biomasy a neobnovitelného zdroje energie, vykazuje množství elektřiny z obnovitelných zdrojů, skutečné nabytí množství biomasy a její kvalitu a skutečné využití veškeré nabyté biomasy pro účely výroby elektřiny způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.

(13) Operátor trhu s elektřinou vydává na písemnou žádost výrobce vyrábějícího elektřinu z obnovitelných zdrojů potvrzení původu elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „záruka původu“). Záruku původu vydá operátor trhu s elektřinou do 30 kalendářních dnů od obdržení žádosti. Vzor žádosti o vydání záruky původu a vzor záruky původu stanoví prováděcí právní předpis.

³⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů.

⁴⁾ Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření a předávání technických údajů, ve znění pozdějších předpisů.

(14) Uznání záruky původu vydané v jiném členském státě Evropských společenství provádí Ministerstvo průmyslu a obchodu.

(15) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů a uplatňuje nárok na úhradu zeleného bonusu v souladu s odstavcem 7, je povinen uzavřít smlouvu na dodávku elektřiny s jiným účastníkem trhu s elektřinou v souladu se zvláštním právním předpisem³⁾. Tato povinnost se nevztahuje na výrobce, který veškerou elektřinu, kterou vyrobil z obnovitelných zdrojů, sám spotřebovává.

(16) Právo na úhradu zeleného bonusu se vztahuje i na výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů pro vlastní spotřebu. Povinnost hradit zelený bonus tomuto výrobcovi vzniká provozovateli regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se výrobná elektřina tohoto výrobce nachází.

(17) Výrobce, který nabídl elektřinu k povinnému výkupu, musí uzavřít smlouvu s provozovatelem příslušné regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.

(18) Do podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v České republice může být započten dovoz elektřiny z obnovitelných zdrojů z ostatních členských států Evropských společenství pouze v případě, že vyvážející stát má obdobné ustanovení umožňující započtení dovozu. Elektřina z obnovitelných zdrojů bude do indikativních cílů podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny členských států Evropských společenství započtena pouze jednou. Podrobnosti evidence dovozu a vývozu elektřiny z obnovitelných zdrojů v České republice stanoví prováděcí právní předpis.

§ 5

Podmínky podpory, výkupu a evidence výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů

(1) Základním časovým úsekem pro výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů je 1 hodina. U zařízení, která nejsou vybavena průběhovým měřením, může být mezi provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy a výrobcem dohodnut i jiný časový úsek.

(2) Základním časovým úsekem pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů je 1 měsíc, pokud se provozovatel regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy nedohodnou s výrobcem jinak.

(3) Pokud elektřinu z obnovitelných zdrojů hodlá její výrobce nabídnout k výkupu podle § 4 odstavce 4, oznámí tuto skutečnost příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy. Termíny oznámení této skutečnosti stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Předáním údajů o množství elektřiny z obnovitelných zdrojů podle odstavce 6 provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy vzniká výrobcovi nárok na úhradu zeleného bonusu stanoveného podle § 6.

(5) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů pro vlastní potřebu, je povinen předávat naměřené nebo vypočtené údaje provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy o množství jím vyrobené elektřiny

z obnovitelných zdrojů. Splněním této povinnosti vzniká tomuto výrobcí nárok na úhradu zeleného bonusu a na vydání záruky původu podle § 4 odstavce 13.

(6) O uskutečněné výrobě a výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů předává její výrobce naměřené nebo vypočtené údaje podle jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy podle zvláštního právního předpisu³⁾⁴⁾.

§ 6

Výše cen za elektřinu z obnovitelných zdrojů a zelených bonusů

(1) Úřad stanoví vždy na kalendářní rok dopředu výkupní ceny za elektřinu z obnovitelných zdrojů (dále jen „výkupní ceny“) samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů a zelené bonusy tak, aby

- a) byly vytvořeny podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny ve výši 8 % v roce 2010 a
- b) pro zařízení uvedená do provozu
 1. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona bylo při podpoře výkupními cenami dosaženo 15-leté doby návratnosti investic za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů, kterými jsou zejména náklady na instalovanou jednotku výkonu, účinnost využití primárního obsahu energie v obnovitelném zdroji a doba využití zařízení, a které jsou stanoveny prováděcím právním předpisem,
 2. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona zůstala zachována výše zelených bonusů a výkupních cen za elektřinu z obnovitelných zdrojů po dobu 15 let od roku uvedení zařízení do provozu jako minimální se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců; za uvedení zařízení do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávajícího zařízení, změna paliva, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení,
 3. před dnem nabytí účinnosti zákona bylo po dobu 15 let zachována minimální výše výkupních cen stanovených pro rok 2004 podle dosavadních právních předpisů se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců.

(2) Při stanovení výše zelených bonusů Úřad přihlíží též k zvýšené míře rizika uplatnění elektřiny z obnovitelných zdrojů na trhu s elektřinou.

(3) Při stanovení výkupních cen a zelených bonusů Úřad vychází z odlišných nákladů na pořízení, připojení a provoz jednotlivých druhů zařízení včetně jejich časového vývoje.

(4) Výkupní ceny stanovené Úřadem pro následující kalendářní rok nesmí být nižší než 90 % hodnoty výkupních cen platných v roce, v němž se o novém stanovení rozhoduje. Toto ustanovení se poprvé použije pro ceny stanovené pro rok 2007.

§ 7

Pravidelné vyhodnocování

(1) Úřad vždy k 30. červnu zveřejní v Energetickém regulačním věstníku²⁾ vyhodnocení podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny za minulý kalendářní rok a propočet očekávaných dopadů podpory na celkovou cenu elektřiny pro konečné zákazníky v nadcházejícím kalendářním roce.

(2) Ministerstvo průmyslu a obchodu ve spolupráci s Ministerstvem životního prostředí a Úřadem předkládá vládě každoročně, poprvé v roce 2005, do 30. září zprávu, která zahrnuje analýzu pokroku dosaženého při plnění ustanovení § 1 odstavce 2 písmeno d).

Díl 2

Podpora výroby tepelné energie z obnovitelných zdrojů

§ 8

Povinnosti vlastníků zdrojů tepelné energie

(1) Vlastník zdroje tepelné energie²⁾ je povinen při výstavbě nového zdroje o součtovém výkonu 1 až 10 MW_t zajistit, aby po uvedení zdroje do provozu vyráběl zdroj minimálně 10 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové výroby tepelné energie. Tutéž povinnost má vlastník zdroje při rekonstrukci technologické části stávajícího zařízení, změny palivo, nebo při modernizaci, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení.

(2) Povinnost podle odstavce 1 se nevztahuje

- a) na zdroje tepelné energie, u kterých energetický audit⁵⁾ prokáže, že splnění povinnosti by znamenalo zvýšení ekonomických nákladů na výstavbu nového zdroje více než o 50 %,
- b) na zdroje tepelné energie, u kterých by splnění povinnosti znamenalo porušení požadavků stanovených zvláštním právním předpisem⁶⁾,
- c) na zdroje tepelné energie využívající zemní plyn, důlní plyn, vysokopecní plyn, konvertorový plyn nebo koksárenský plyn
- d) na ostatní druhotné energetické zdroje²⁾.

§ 9

Povinnosti stavebníků

(1) Stavebník nové stavby v případě, že stavba je financována z veřejných rozpočtů v rozsahu alespoň 50 % z celkových pořizovacích nákladů, je povinen zajistit, že po dokončení nové stavby bude ve stavbě možné využívat nejméně 20 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové roční spotřeby tepelné energie stavby. Tutéž povinnost má stavebník změny stavby, pokud změna spočívá v podstatné změně technologických zařízení stavby, majících vliv na výrobu tepelné energie.

(2) Povinnost podle odstavce 1 se nevztahuje na stavby:

- a) s roční měrnou spotřebou tepelné energie do 50 kWh/ m².rok,
- b) které využívají nebo budou využívat tepelnou energii dodávanou držitelem licence na rozvod tepelné energie²⁾,

- c) u kterých energetický audit prokáže, že splnění povinnosti by znamenalo zvýšení ekonomických nákladů na zajištění dodávky tepelné energie o více než 50 %,
- d) u kterých by splnění povinnosti znamenalo porušení požadavků stanovených zvláštním právním předpisem.

Hlava III

SPOLEČNÁ USTANOVENÍ

§ 10

Kontrola

Kontrolu dodržování tohoto zákona provádí Státní energetická inspekce (dále jen „inspekce“²⁾).

Správní delikty

§ 11

(1) Fyzická osoba se dopustí přestupku tím, že jako stavebník nové stavby nebo změny stavby, která je financována z veřejných rozpočtů v rozsahu alespoň 50 % z celkových pořizovacích nákladů, nezajistí, že po dokončení stavby nebo změn stavby bude možné využívat nejméně 20 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové roční spotřeby tepelné energie stavby podle § 9 odstavce 1.

(2) Za přestupek podle odstavce 1 lze uložit pokutu do 1 000 000 Kč.

§ 12

(1) Provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, který nevykoupí elektřinu z obnovitelných zdrojů podle § 4 odst. 4 nebo neuhradí zelený bonus podle § 4 odst. 7, se uloží pokuta do 5 000 000 Kč.

(2) Vlastníku zdroje tepelné energie o součtovém výkonu 1 až 10 MW, který nezajistí při výstavbě nového zdroje nebo při rekonstrukci stávajícího zdroje, aby po jeho uvedení do provozu nebo ukončení rekonstrukce vyráběl zdroj minimálně 10 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové výroby tepelné energie podle § 8 odst. 1, se uloží pokuta až do 5 000 000 Kč.

(3) Výrobci, který předá nepravdivé měřené nebo vypočtené údaje provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy o množství jím vyrobené elektřiny z obnovitelných zdrojů podle § 5 odst. 5 a 6, se uloží pokuta do 5 000 000 Kč.

(4) Výrobci, který nezajistí samostatné měření elektřiny z obnovitelných zdrojů, podle § 4 odst. 11, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč

(5) Výrobci, který nevykáže pravdivě správné množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, skutečné nabytí množství biomasy a její kvalitu a skutečné využití veškeré nabyté biomasy pro účely výroby elektřiny podle § 4 odst. 12, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč.

(6) Právnické osobě jako stavebníkovi nové stavby nebo změny stavby financované z veřejných rozpočtů v rozsahu alespoň 50 % z celkových pořizovacích nákladů, která nezajistí, že po dokončení stavby nebo změn stavby bude možné využívat nejméně 20 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové roční spotřeby tepelné energie stavby podle § 9 odst. 1, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč.

(7) Výrobci, který nepředá naměřené nebo vypočtené údaje podle § 5 odst. 6, se uloží pokuta do 100 000 Kč.

(8) Výrobci, který opakovaně předá nepravdivé měřené nebo vypočtené údaje o množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů podle § 5 odst. 5 a 6, může inspekce rozhodnout o pozastavení nároku na úhradu výkupní ceny nebo zeleného bonusu, a to až na 2 roky.

§ 13

(1) Pokuty ukládá, vybírá a vymáhá inspekce. Na řízení o uložení pokuty podle § 13 se vztahuje správní řád. Při vybírání a vymáhání uložených pokut se postupuje podle zvláštního právního předpisu.

(2) Při stanovení výše pokuty se přihlédne k závažnosti správního deliktu, zejména ke způsobu jeho spáchání a jeho následkům a k okolnostem, za nichž byl spáchán.

(3) Odpovědnost právnické osoby za správní delikt zaniká, jestliže územní inspektorát o něm nezahájil řízení do 1 roku, kdy se o něm dozvěděl, nejpozději však do 3 let ode dne, kdy byl spáchán.

(4) Správní delikty podle tohoto zákona v prvním stupni projednává příslušný územní inspektorát. O odvolání proti uložení pokuty rozhoduje ústřední inspektorát.

(5) Na odpovědnost za jednání, k němuž došlo při podnikání fyzické osoby nebo v přímé souvislosti s ním, se vztahuje ustanovení § 12.

(6) Pokuty jsou příjmem státního rozpočtu.

§ 14

Přechodná ustanovení

(1) Právo volby zeleného bonusu podle § 4 odst. 3 a podle § 4 odst. 7 lze uplatnit od 1. 1. 2006.

(2) Na stavby uvedené v § 8 a 9, pro které bylo do dne nabytí účinnosti tohoto zákona vydáno pravomocné stavební povolení a které byly zahájeny do 6 měsíců ode dne, kdy nabylo stavební povolení právní moci, se ustanovení § 8 a 9 nepoužije.

§ 15

Zmocnění k vydání prováděcích právních předpisů

(1) Ministerstvo životního prostředí vydá prováděcí právní předpis k provedení § 3 odst. 1 a 2.

(2) Ministerstvo průmyslu a obchodu vydá prováděcí právní předpis k provedení § 4 odst. 13 a § 4 odst. 18.

(3) Úřad vydá prováděcí právní předpis k provedení § 4 odst. 3, § 4 odst. 10, § 4 odst. 12, § 5 odst. 3 a § 6 odst. 1 písm. b) bod 1.

ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o hospodaření energií

§ 16

Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb., se mění takto:

1. V § 2 se písmeno b) zrušuje.

Dosavadní písmena c) až f) se označují jako písmena b) až e).

2. V § 4 odst. 5 písm. c) se za slovo „energie“ vkládá odkaz na poznámku pod čarou č. 1, která zní:

„¹⁾ Zákon č. o podpoře výroby elektřiny a tepelné energie z obnovitelných zdrojů a o změně zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb. (zákon o podpoře obnovitelných zdrojů).“

Dosavadní poznámka pod čarou č. 1 se označuje jako poznámka pod čarou č. 1a, a to včetně odkazu na poznámku pod čarou.

ČÁST TŘETÍ

Účinnost

§ 17

Tento zákon nabývá účinnosti patnáctým dnem po vyhlášení.“

B. Komplexní pozměňovací návrh obsažený v usnesení hospodářského výboru č. 285 ze dne 8 února 2005 (tisk 529/2)

Návrh zákona zní:

„ZÁKON

ze dne2005

**o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů
(zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)**

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

ČÁST PRVNÍ

Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie

Hlava I

Obecná ustanovení

§ 1

Předmět úpravy

(1) Tento zákon upravuje v souladu s právem Evropských společenství¹⁾ způsob podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a z důlního plynu z uzavřených dolů a výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené.

(2) Účelem tohoto zákona je v zájmu ochrany klimatu a ochrany životního prostředí

- a) podpořit využití obnovitelných zdrojů energie (dále jen „obnovitelné zdroje“),
- b) zajistit trvalé zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů,
- c) přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti,
- d) vytvořit podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v České republice ve výši 8 % k roku 2010 a vytvořit podmínky pro další zvyšování tohoto podílu po roce 2010.

§ 2

Základní pojmy

(1) Obnovitelnými zdroji se rozumí obnovitelné nefosilní přírodní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření, geotermální energie, energie vody, energie

1) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/77/ES o podpoře elektrické energie z obnovitelných zdrojů na vnitřním trhu s elektrickou energií.

půdy, energie vzduchu, energie biomasy, energie skládkového plynu, energie kalového plynu a energie bioplynu.

(2) Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a) biomasou biologicky rozložitelná část výrobků, odpadů a zbytků z provozování zemědělství a hospodaření v lesích a souvisejících průmyslových odvětví, zemědělské produkty pěstované pro energetické účely a rovněž biologicky rozložitelná část vytríděného průmyslového a komunálního odpadu,
- b) elektřinou z obnovitelných zdrojů elektřina vyrobená v zařízeních, která využívají pouze obnovitelné zdroje a také část elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů v zařízeních, která využívají i neobnovitelné zdroje energie,
- c) hrubou spotřebou elektřiny v tuzemsku spotřebovaná elektřina včetně ztrát snížená o elektřinu spotřebovanou přečerpávacími vodními elektrárnami v režimu čerpání,
- d) zeleným bonusem finanční částka navyšující tržní cenu elektřiny a hrazená provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy výrobci elektřiny z obnovitelných zdrojů, zohledňující snížené poškození životního prostředí využitím obnovitelného zdroje oproti spalování fosilních paliv, druh a velikost výrobního zařízení, kvalitu dodávané elektřiny,
- e) provozovatelem regionální distribuční soustavy držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava je přímo připojena na přenosovou soustavu.

§ 3

Předmět podpory

(1) Podpora podle tohoto zákona (dále jen „podpora“) se vztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů vyrobenou v zařízeních v České republice využívajících obnovitelné zdroje, s výjimkou vodních elektráren o celkovém instalovaném výkonu výrobní²⁾ nad 10 MW_e. V případě výroby elektřiny z biomasy se podpora vztahuje na druhy a způsoby využití biomasy, které z hlediska ochrany životního prostředí stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů je stanovena odlišně s ohledem na druh obnovitelného zdroje a velikost instalovaného výkonu výrobní a v případě elektřiny vyrobené z biomasy i podle parametrů biomasy stanovených prováděcím právním předpisem.

(3) Při stanovení podpory podle odstavce 2 Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) ekonomicky zvýhodní pro účely výlučného spalování pevné biomasy využívání odpadní biomasy z dřevovýroby a průmyslového zpracování dřeva a v případě společného spalování pevné biomasy a neobnovitelného zdroje energie účelově pěstovanou energetickou biomasu.

(4) Podpora se rovněž vztahuje na výrobu elektřiny z důlního plynu z uzavřených dolů. Na tuto podporu se použijí ustanovení hlavy II a hlavy III obdobně; ustanovení § 4 odst. 13, 14 a 18 se nepoužijí.

2) Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

Hlava II

Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů

§ 4

Práva a povinnosti subjektů na trhu s elektřinou z obnovitelných zdrojů

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatelé distribučních soustav jsou povinni na svém licenci vymezeném území²⁾ přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribučním soustavám zařízení podle § 3 (dále jen „zařízení“) za účelem přenosu nebo distribuce elektřiny z obnovitelných zdrojů, pokud o to výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „výrobce“) požádá a pokud splňuje podmínky připojení a dopravy elektřiny stanovené zvláštním právním předpisem²⁾.

(2) Povinnost připojení zařízení výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů vzniká provozovateli té distribuční soustavy, kde jsou náklady na připojení nejnižší, s výjimkou případů prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci nebo při ohrožení spolehlivého provozu distribuční soustavy.

(3) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, má právo si vybrat, zda svoji elektřinu nabídne k výkupu podle odstavce 4, nebo zda za ni bude požadovat zelený bonus. Změna tohoto výběru je možná nejdříve za rok po té, co si výrobce závazně z těchto dvou možností jednu vybral a začal ji využívat. Změna výběru je prováděna vždy k 1. lednu následujícího kalendářního roku. Termíny a podrobnosti výběru způsobu podpory stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Provozovatelé regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy jsou povinni vykupovat veškerou elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, a uzavřít smlouvu o dodávce, pokud výrobce elektřinu z obnovitelných zdrojů nabídl, za podmínek podle § 5 a za ceny podle § 6. Součástí této povinnosti je i převzetí odpovědnosti za odchylku podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(5) Provozovatelé regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy využívají elektřinu vykoupěnou podle odstavce 4 na krytí ztrát. V případě, že okamžitý výkon povinně vykupované elektřiny z obnovitelných zdrojů podle odstavce 4 přesáhne objem elektřiny na krytí ztrát, je tento přesah hodnocen jako odchylka příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy.

(6) V případě výroby elektřiny vyráběné společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje energie je podpora poskytována pouze formou zelených bonusů.

(7) Pokud výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, nenabídl tuto elektřinu k povinnému výkupu podle odstavce 4 a prodal ji na trhu s elektřinou, je provozovatel příslušné regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy povinen hradit výrobcí za tuto elektřinu zelený bonus vyjádřený v Kč/MWh.

(8) Odchylky výkonu zařízení z důvodů přirozené povahy obnovitelných zdrojů nesmí být důvodem neplnění povinností podle odstavce 4.

³⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů.

(9) Provozovatelé distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy mají podle zvláštního právního předpisu³⁾ odpovědnost za odchylku spojenou se zajištěním ztrát ve svých soustavách, kterou mohou přenést na jiný subjekt zúčtování.

(10) Náklady spojené s odchylkou výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené podle odstavce 4 jsou uznatelnými náklady provozovatelů distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy pro výpočet regulovaných cen za distribuci a přenos a subjekt zúčtování má právo vyúčtovat tyto náklady provozovatelům distribučních soustav nebo provozovateli přenosové soustavy. Podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis.

(11) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů společně s elektřinou z neobnovitelných zdrojů energie, je povinen zajistit samostatné měření vyrobené elektřiny nebo výpočet vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů způsobem podle zvláštního právního předpisu⁴⁾.

(12) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním biomasy a neobnovitelného zdroje energie, vykazuje množství elektřiny z obnovitelných zdrojů, skutečné nabytí množství biomasy a její kvalitu a skutečné využití veškeré nabyté biomasy pro účely výroby elektřiny způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.

(13) Operátor trhu s elektřinou vydává na písemnou žádost výrobce vyrábějícího elektřinu z obnovitelných zdrojů potvrzení původu elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „záruka původu“). Záruku původu vydá operátor trhu s elektřinou do 30 kalendářních dnů od obdržení žádosti. Vzor žádosti o vydání záruky původu a vzor záruky původu stanoví prováděcí právní předpis.

(14) Uznání záruky původu vydané v jiném členském státě Evropských společenství provádí Ministerstvo průmyslu a obchodu.

(15) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů a uplatňuje nárok na úhradu zeleného bonusu v souladu s odstavcem 7, je povinen uzavřít smlouvu na dodávku elektřiny s jiným účastníkem trhu s elektřinou v souladu se zvláštním právním předpisem³⁾. Tato povinnost se nevztahuje na výrobce, který veškerou elektřinu, kterou vyrobil z obnovitelných zdrojů, sám spotřebovává.

(16) Právo na úhradu zeleného bonusu se vztahuje i na výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů pro vlastní spotřebu. Povinnost hradit zelený bonus tomuto výrobcovi vzniká provozovateli regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se výrobná elektřina tohoto výrobce nachází.

(17) Výrobce, který nabídl elektřinu k povinnému výkupu, musí uzavřít smlouvu s provozovatelem příslušné regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.

(18) Do podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v České republice může být započten dovoz elektřiny z obnovitelných zdrojů z ostatních členských států Evropských společenství pouze v případě, že vyvážející stát má obdobné ustanovení umožňující započtení dovozu. Elektřina z obnovitelných zdrojů bude do indikativních cílů

⁴⁾ Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření a předávání technických údajů, ve znění pozdějších předpisů.

podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny členských států Evropských společenství započtena pouze jednou. Podrobnosti evidence dovozu a vývozu elektřiny z obnovitelných zdrojů v České republice stanoví prováděcí právní předpis.

§ 5

Podmínky podpory, výkupu a evidence výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů

(1) Základním časovým úsekem pro výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů je 1 hodina. U zařízení, která nejsou vybavena průběhovým měřením, může být mezi provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy a výrobcem dohodnut i jiný časový úsek.

(2) Základním časovým úsekem pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů je 1 měsíc, pokud se provozovatel regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy nedohodnou s výrobcem jinak.

(3) Pokud elektřinu z obnovitelných zdrojů hodlá její výrobce nabídnout k výkupu podle § 4 odst. 4, oznámí tuto skutečnost příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy. Termíny oznámení této skutečnosti stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Předáním údajů o množství elektřiny z obnovitelných zdrojů podle odstavce 6 provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy vzniká výrobcí nárok na úhradu zeleného bonusu stanoveného podle § 6.

(5) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů pro vlastní potřebu, je povinen předávat naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny z obnovitelných zdrojů provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy. Splněním této povinnosti vzniká tomuto výrobcí nárok na úhradu zeleného bonusu a na vydání záruky původu podle § 4 odst. 13.

(6) O uskutečněné výrobě a výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů předává její výrobce naměřené nebo vypočtené údaje podle jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy podle zvláštního právního předpisu^{3), 4)}.

§ 6

Výše cen za elektřinu z obnovitelných zdrojů a zelených bonusů

(1) Úřad stanoví vždy na kalendářní rok dopředu výkupní ceny za elektřinu z obnovitelných zdrojů (dále jen „výkupní ceny“) samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů a zelené bonusy tak, aby

- a) byly vytvořeny podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny ve výši 8 % v roce 2010 a
- b) pro zařízení uvedená do provozu

1. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona bylo při podpoře výkupními cenami dosaženo patnáctileté doby návratnosti investic za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů, kterými jsou zejména náklady na instalovanou jednotku výkonu, účinnost využití primárního obsahu energie v obnovitelném zdroji a doba využití zařízení a které jsou stanoveny prováděcím právním předpisem,
2. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů při podpoře výkupními cenami po dobu 15 let od roku uvedení zařízení do provozu jako minimální se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců; za uvedení zařízení do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávajícího zařízení, změna paliva, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení,
3. před dnem nabytí účinnosti tohoto zákona byla po dobu 15 let zachována minimální výše výkupních cen stanovených pro rok 2005 podle dosavadních právních předpisů se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců.

(2) Při stanovení výše zelených bonusů Úřad přihlíží též k zvýšené míře rizika uplatnění elektřiny z obnovitelných zdrojů na trhu s elektřinou.

(3) Při stanovení výkupních cen a zelených bonusů Úřad vychází z odlišných nákladů na pořízení, připojení a provoz jednotlivých druhů zařízení včetně jejich časového vývoje.

(4) Výkupní ceny stanovené Úřadem pro následující kalendářní rok nesmí být nižší než 90 % hodnoty výkupních cen platných v roce, v němž se o novém stanovení rozhoduje. Toto ustanovení se poprvé použije pro ceny stanovené pro rok 2007.

§ 7

Pravidelné vyhodnocování

(1) Úřad vždy k 30. červnu zveřejní v Energetickém regulačním věstníku²⁾ vyhodnocení podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny za minulý kalendářní rok a propočítá očekávaných dopadů podpory na celkovou cenu elektřiny pro konečné zákazníky v nadcházejícím kalendářním roce.

(2) Ministerstvo průmyslu a obchodu ve spolupráci s Ministerstvem životního prostředí a Úřadem předkládá vládě každoročně, poprvé v roce 2005, do 30. září zprávu, která zahrnuje analýzu pokroku dosaženého při plnění ustanovení § 1 odst. 2 písm. d).

Hlava III

Společná ustanovení

§ 8

Kontrola

Kontrolu dodržování tohoto zákona provádí Státní energetická inspekce (dále jen „inspekce“²⁾).

Správní delikty

§ 9

(1) Provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, který nevykoupí elektřinu z obnovitelných zdrojů podle § 4 odst. 4 nebo neuhradí zelený bonus podle § 4 odst. 7, se uloží pokuta do 5 000 000 Kč.

(2) Výrobci, který předá nepravdivé měřené nebo vypočtené údaje provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy o množství jím vyrobené elektřiny z obnovitelných zdrojů podle § 5 odst. 5 a 6, se uloží pokuta do 5 000 000 Kč.

(3) Výrobci, který nezajistí samostatné měření elektřiny z obnovitelných zdrojů podle § 4 odst. 11, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč.

(4) Výrobci, který nevykáže pravdivě správné množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, skutečné nabytí množství biomasy a její kvalitu a skutečné využití veškeré nabyté biomasy pro účely výroby elektřiny podle § 4 odst. 12, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč.

(5) Výrobci, který nepředá naměřené nebo vypočtené údaje podle § 5 odst. 6, se uloží pokuta do 100 000 Kč.

(6) Výrobci, který opakovaně předá nepravdivé měřené nebo vypočtené údaje o množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů podle § 5 odst. 5 a 6, může inspekce rozhodnout o pozastavení nároku na úhradu výkupní ceny nebo zeleného bonusu, a to až na 2 roky.

§ 10

(1) Pokuty ukládá, vybírá a vymáhá inspekce. Na řízení o uložení pokuty podle § 10 se vztahuje správní řád. Při vybírání a vymáhání uložených pokut se postupuje podle zvláštního právního předpisu.

(2) Při stanovení výše pokuty se přihlédne k závažnosti správního deliktu, zejména ke způsobu jeho spáchání a jeho následkům a k okolnostem, za nichž byl spáchán.

(3) Odpovědnost právnické osoby za správní delikt zaniká, jestliže územní inspektorát o něm nezahájil řízení do 1 roku, kdy se o něm dozvěděl, nejpozději však do 3 let ode dne, kdy byl spáchán.

(4) Správní delikty podle tohoto zákona v prvním stupni projednává příslušný územní inspektorát. O odvolání proti uložení pokuty rozhoduje ústřední inspektorát.

(5) Na odpovědnost za jednání, k němuž došlo při podnikání fyzické osoby nebo v přímé souvislosti s ním, se vztahuje ustanovení § 9.

(6) Pokuty jsou příjmem státního rozpočtu.

§ 11

Přechodné ustanovení

Právo volby zeleného bonusu podle § 4 odst. 3 a podle § 4 odst. 7 lze uplatnit od 1. ledna 2006.

§ 12

Zmocnění k vydání prováděcích právních předpisů

(1) Ministerstvo životního prostředí vydá prováděcí právní předpis k provedení § 3 odst. 1 a 2.

(2) Ministerstvo průmyslu a obchodu vydá prováděcí právní předpis k provedení § 4 odst. 13 a § 4 odst. 18.

(3) Úřad vydá prováděcí právní předpis k provedení § 4 odst. 3, § 4 odst. 10, § 4 odst. 12, § 5 odst. 3 a § 6 odst. 1 písm. b) bodu 1.

ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o hospodaření energií

§ 13

Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb., se mění takto:

1. V § 2 se písmeno b) zrušuje.

Dosavadní písmena c) až f) se označují jako písmena b) až e).

2. V § 4 odst. 5 písm. c) se za slovo „energie“ vkládá odkaz na poznámku pod čarou č. 1, která zní:

„¹⁾ Zákon č. /2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).“

Dosavadní poznámka pod čarou č. 1 se označuje jako poznámka pod čarou č. 1a, a to včetně odkazu na poznámku pod čarou.

ČÁST TŘETÍ

Změna zákona o ochraně ovzduší

§ 14

Zákon č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů, ve znění zákona č. 521/2002 Sb., zákona č. 92/2004 Sb., zákona č. 186/2004 Sb. a zákona č. 695/2004 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 se za písmeno u) doplňují písmena v), w) a x), která včetně poznámek pod čarou č. 3c a 3d znějí:

„v) stanoveným objemem biopaliv minimální množství biopaliv nebo jiných paliv z obnovitelných zdrojů podle druhu, na které je poskytována oprávněným výrobcům biopaliv finanční podpora biopaliv pro určené období,

w) oprávněným výrobcem biopaliva osoba, která vyrábí biopaliva za podmínek stanovených zvláštním právním předpisem^{3c)} a které byl podle vládou schválených zásad závazným způsobem přidělen podíl na stanoveném objemu pro určené období,

x) určeným obdobím období, po které je poskytována finanční podpora biopaliv^{3d)}.

^{3c)} Zákon č. 61/1997 Sb., o lihu a o změně a doplnění zákona č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání (živnostenský zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákona České národní rady č. 587/1992 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů (zákon o lihu), ve znění pozdějších předpisů.

^{3d)} Článek 16 odst. 5 Směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 2003/96/ES ze dne 27. října 2003 o zdanění energetických výrobků a elektřiny.“

2. V § 3 odst. 10 zní:

„(10) Osoba uvádějící motorové benzíny a motorovou naftu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky je povinna zajistit, aby jí uváděný sortiment pohonných hmot obsahoval stanovený objem biopaliv podle druhu stanovený prováděcím právním předpisem. Tímto prováděcím právním předpisem se také určí období, na které se stanovený objem vztahuje.“

3. V § 3 se za odstavec 10 vkládají nové odstavce 11 až 13, které včetně poznámek pod čarou 7a a 7b znějí:

„(11) Osoba podle odstavce 10 je povinna každoročně k 31. lednu informovat Generální ředitelství cel o celkovém množství paliv pro dopravní účely jí uvedených v uplynulém kalendářním roce do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky a o podílu biopaliv na tomto množství.

(12) Osoba podle odstavce 10 je povinna vykupovat v rámci stanoveného objemu od oprávněných výrobců biopaliva jimi vyráběná biopaliva v množství odpovídajícím jejímu podílu na trhu s palivy pro dopravní účely na území České republiky v přepočtu podle energetického obsahu, a to za minimální výkupní ceny stanovené podle zvláštního právního předpisu^{7a)} (dále jen „minimální výkupní ceny“), vyjma bioetanolu pro dopravní účely (dále jen „bioetanol“), přímo, bioetanol od Správy státních hmotných rezerv^{7b)}. Bioetanol Správa státních hmotných rezerv vykupuje za minimální výkupní ceny

stanovené podle zvláštního právního předpisu^{7a)} ve stanoveném objemu od oprávněných výrobců ve výši jejich podílu na stanoveném objemu.

(13) Pokud osoba podle odstavce 10 nevykoupí množství bioetanolu podle odstavce 12 od Správy státních hmotných rezerv zcela nebo i zčásti, je povinna zaplatit Správě státních hmotných rezerv cenu, za kterou Správa státních hmotných rezerv nevykoupené množství vykoupila, náklady s výkupem spojené a sankci ve výši jednonásobku ceny podle § 45a za

nevykoupené množství. Výše ceny se stanoví jako průměrná cena v kalendářním roce, v němž došlo k nesplnění povinnosti.

^{7a)} Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

^{7b)} § 3 zákona č. 97/1993 Sb., o působnosti Správy státních hmotných rezerv, ve znění pozdějších předpisů.“

Dosavadní odstavec 11 se označuje jako odstavec 14.

4. V § 37 se doplňují odstavce 3 a 4, které znějí:

„(3) Ministerstvo zemědělství ve spolupráci s Generálním ředitelstvím cel, Ministerstvem průmyslu a obchodu, ministerstvem a Úřadem předkládá každoročně Evropské komisi a vládě do 1. července informaci o

- a) opatřeních, která byla přijata na podporu používání biopaliv nebo jiných paliv z obnovitelných zdrojů pro dopravní účely místo motorové nafty nebo motorových benzínů,
- b) národních zdrojích určených pro výrobu biomasy pro jiné použití než v dopravě a
- c) celkovém prodeji pohonných hmot a podílu biopaliv, čistých i smíchaných, a jiných paliv z obnovitelných zdrojů na trhu v předcházejícím roce, případně informaci o všech výjimečných stavech v dodávkách ropy nebo ropných výrobků, které měly vliv na prodej biopaliv a jiných paliv z obnovitelných zdrojů.

(4) V první informaci za rok 2005 uvede Ministerstvo zemědělství ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu a ministerstvem výši vládou stanoveného národního indikativního cíle k termínu 31. prosince 2005 a v informaci za rok 2006 vládou stanovený národní indikativní cíl k termínu 31. prosince 2010. V těchto informacích zdůvodní Ministerstvo zemědělství ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu a ministerstvem rozdíl mezi stanoveným národním cílem a dosaženou skutečností. Národní indikativní cíle se stanoví prováděcím právním předpisem.“

5. V § 40 se za odstavec 12 vkládají nové odstavce 13 až 15, které znějí:

„(13) Pokutu až do výše 100 000 Kč uloží Česká obchodní inspekce osobě podle § 3 odst. 10, která nesplní informační povinnost podle § 3 odst. 11.

(14) Osobě podle § 3 odst. 10, která nevykoupí množství biopaliv v rozsahu svého podílu na trhu s palivou, uloží Česká obchodní inspekce pokutu až do výše 5 000 000 Kč za nevykoupené množství biopaliv.

(15) Pokutu až do výše 5 000 000 Kč uloží Česká obchodní inspekce osobě podle § 3 odst. 10, která nezajistí, aby jí uváděný sortiment pohonných hmot obsahoval minimální množství biopaliva.“

Dosavadní odstavce 13 až 17 se označují jako odstavce 16 až 20.

6. Za § 45 se vkládá nový § 45a, který včetně poznámky pod čarou 21a) zní:

„§ 45a

Ceny podle § 3 odst.12 se stanoví nejdéle na 6 kalendářních měsíců dopředu samostatně pro jejich jednotlivé druhy tak, aby pro výrobní zařízení uvedená do provozu po nabytí účinnosti zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů byla zaručena ekonomická návratnost obvyklých nákladů na výstavbu zařízení na výrobu biopaliv a zařízení na zpracování biopaliv do pohonných hmot a přiměřený zisk^{21a)}, aby byly vytvořeny podmínky pro splnění indikativních cílů; za uvedení do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávajícího zařízení nebo ukončení modernizace zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení. Technické a ekonomické parametry zařízení, podle kterých jsou ceny stanoveny, stanoví prováděcí právní předpis.

21a) § 2 odst. 2 vyhlášky č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon o cenách, ve znění pozdějších předpisů.“.

7. V § 55 se v odstavci 1 za slovo „provedení“ vkládají slova „§ 3 odst. 10,“, slova „ a § 7 odst. 11“ se nahrazují slovy „ , § 7 odst. 11, § 37 odst. 4 a § 45a“ a v odstavci 3 se slova „§ 3 odst. 11“ nahrazují slovy „§ 3 odst. 14“.

ČÁST ČTVRTÁ ÚČINNOST

§ 15

Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2005.“.

Pozměňovací návrhy přednesené ve druhém čtení dne 11. února 2005

Všechny návrhy byly podány ke komplexnímu pozměňovacímu návrhu obsaženému v usnesení hospodářského výboru, který byl ve druhém čtení vzat za základ dalšího projednávání.

C. Poslankyně Iva Šedivá

C. 1. K § 6 odst. 4

Varianta 1

V § 6 odst. 4 se číslo "90" nahrazuje číslem "97" a vypouští se celá věta druhá.

Varianta 2

V § 6 odst. 4 se číslo "90" se nahrazuje číslem "98" a číslo „2007“ se nahrazuje číslem „2006“.

Varianta 3

V § 6 odst. 4 se číslo "90" se nahrazuje číslem "95" a číslo „2007“ se nahrazuje číslem „2006“.

C. 2. K § 6 odst. 3

V § 6 odst. 3 se doplňuje na konec nová věta, která zní: „Toto se nevztahuje na zařízení pro společné spalování biomasy a neobnovitelného zdroje energie, kde bude po dobu 15 let zachována maximální výše výkupních cen a zelených bonusů stanovených pro rok 2005 podle dosavadních právních předpisů se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců.“.

D. Poslanec Břetislav Petr

V § 6 odst. 1 písm. b vypustit body 1, 2, 3, a nahradit je těmito body:

„1. úhrady za výrobu elektrické energie z obnovitelných zdrojů se poskytují na období dvaceti let od doby platnosti tohoto zákona. Pro zařízení, která byla uvedena do provozu před platností tohoto zákona, je den platnosti zákona dnem uvedení zařízení do provozu.

2. cena se stanoví tak, aby v době stanovené v bodě 1 zajistila návratnost vynaložených investic za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů, kterými jsou zejména náklady na instalovanou jednotku výkonu, účinnost využití primárního obsahu energie v obnovitelném zdroji a doba využití tohoto zařízení.

3. u zařízení uvedených před dnem nabytí účinnosti tohoto zákona byla po dobu 20 let zachována minimální výše výkupních cen elektrické energie stanovených pro rok 2005 podle stávajících předpisů, se zohledněním indexu cen.“.

E. Poslanec Ladislav Urban

E.1. V § 3 odst. 1 se doplňují v první větě za slova „nad 10 MW“ slova „a větrných elektráren umístěných na rozloze 1 km² o celkovém instalovaném výkonu nad 20 MWe“.

E.2. Varianta pozměňovacího návrhu poslankyně Šedivé
V § 6 odst. 4 se číslo „90“ nahrazuje číslem „95“.

F. Poslankyně Helena Mallotová

V § 3 odst. 1 první věta zní: „Podpora podle tohoto zákona (dále jen „podpora“) se vztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů vyrobenou v zařízeních v České republice využívajících obnovitelné zdroje s výjimkou vodních elektráren o celkovém nainstalovaném výkonu výrobní nad 10 MWe a větrných elektráren o celkovém instalovaném výkonu výrobní nad 0,5 MWe.“.

G. Poslanec Miroslav Kala

§ 15 (Účinnost) zní:

„§ 15

Tento zákon nabývá účinnosti prvním dnem třetího kalendářního měsíce následujícího po dni vyhlášení.“.

H. Poslanec Jiří Třešňák

V § 2 za výčet obnovitelných zdrojů v odstavci 1 na konci doplnit „bez omezení výkonu“.

I. Poslanec Petr Zgarba

K části třetí (změna zákona o ochraně ovzduší): část třetí se mění takto:

I.1. (nové znění novelizačního bodu 2)

2. V § 3 odstavec 10 zní:

„(10) Osoba uvádějící motorové benzíny a motorovou naftu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky je povinna zajistit, aby jí uváděný sortiment pohonných hmot obsahoval odpovídající podíl stanoveného objemu biopaliv dle druhu podle odstavce 14. Tímto odstavcem se také stanoví období, na které se stanovený objem vztahuje.“.

I.2. (nové znění novelizačního bodu 3)

3. V § 3 se za odstavec 10 vkládají nové odstavce 11 až 14, které včetně poznámek pod čarou č. 7a a 7b znějí:

Odstavec 11 a 13 se nemění (*tyto odstavce se uvedou ve shodě s návrhem hospodářského výboru – poznámka LO*) a vkládá se nový odstavec 14, který zní:

(14) Stanovený objem biopaliv a období, na které se stanovený objem vztahuje, je určeno takto:

a) stanovený objem bioetenolu pro období od 1. ledna 2007 do 31. prosince 2012 je 2 miliony hektolitrů ročně.

b) stanovený objem bionafty pro období od 1. ledna 2007 do 31. prosince 2012 je 200 000 tun ročně.“.

Dosavadní odstavec 11 se označí jako odstavec 15.

J. Poslanec Josef Hojdar

K části třetí (změna zákona o ochraně ovzduší):

J. 1. K bodu 3, odst. 13 návrhu: stávající text odstavce 13 označit jako odst. 13 písm. a) - v textu opravit slova "je povinen" na "je povinna", dále - nově doplnit text odst. 13 o písm. b) takto:

„b) Pokud osoba podle odstavce 10 nevykoupí množství bionafty podle odstavce 12 od oprávněných výrobců zcela nebo i zčásti, je povinna zaplatit sankci České obchodní inspekci ve výši dvojnásobku ceny podle § 45a za nevykoupené množství. Výše ceny se stanoví jako průměrná cena v kalendářním roce, v němž došlo k nesplnění povinnosti.“.

Poznámka legislativního odboru: v usnesení hospodářského výboru je v odstavci 13 správně uvedeno „je povinna“.

J. 2. K bodu 6 návrhu: V § 45a věta první zní: „Ceny podle § 3 odst. 12 se stanoví nejdéle na šest kalendářních měsíců dopředu jako minimální výkupní ceny biopaliv od oprávněných výrobců biopaliv, samostatně pro jednotlivé druhy biopaliv s ohledem na ekonomickou

návratnost nákladů zařízení na výrobu biopaliv a zařízení na přimíchávání biopaliv do pohonných hmot a na přiměřený zisk.^{21a)}“.

K. Poslanec Oldřich Vojíš

K.1. Vypustit v § 3 odst. 1 slova „s výjimkou vodních elektráren o celkovém instalovaném výkonu výroby nad 10 MWe“.

K.2. V hlavě druhé v § 4 odst. 1 v první větě vypustit slovo „přednostně“.

K.3. V § 6 odst. 1 navrhuji vypustit celý bod b) a zároveň v odstavci 4 nahradit číslovku "2007" číslovkou "2006".

L. Poslanec Milan Ekert

K textu komplexního pozměňovacího návrhu hospodářského výboru (*patrně k § 3 odst. 1 větě první, poznámka leg. odboru*)

Za slovy „nad 10 MW“ následuje text „a větrných elektráren o celkovém instalovaném výkonu výroby nad 0,5 megawattu“ a poté by text pokračoval ve znění komplexního pozměňovacího návrhu hospodářského výboru.

M. Poslanec Martin Říman

V § 2 odst. 2 písm. a) vložit za slova „biomasou biologicky rozložitelná“ slova „materiálově nevyužitelná“.

N. Poslanec František Pelc

N.1. V § 2 odst. 2 písm. b) se za slova „v zařízeních“ vkládají slova „umístěných na území České republiky“ a zároveň se zrušuje odstavec 18 v § 4.

N.2. V § 2 odst. 2 písm. b) se na konec písmene vkládá dovětek „s výjimkou elektřiny vyrobené v přečerpávacích vodních elektrárnách“.

V § 2 odst. 2 písm. c) se formulace „spotřebovaná elektřina včetně ztrát snižená o elektřinu spotřebovanou přečerpávacími vodními elektrárnami v režimu čerpání“ nahrazuje formulací „vyrobená elektřina s připočtením dovozů a odečtením vývozů elektřiny“.

O. Poslanec Rudolf Tomíček

O.1. (komplexní návrh zavádějící podporu tepla)

1. Název zákona zní: „Zákon o podpoře výroby elektřiny a tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)“.

2. V § 1 odst. 1 se za slovo „energie“ vkládají slova „a dále upravuje způsob podpory výroby tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie“.

3. V § 2 odst. 2 se doplňuje písmeno f), které zní:

„f) tepelná energie vyrobená v zařízeních, která využívají pouze obnovitelné zdroje a také část tepelné energie vyrobené z obnovitelných zdrojů v zařízeních, která využívají i neobnovitelné zdroje energie.“.

Poznámka leg. odboru: na začátku textu písmene f) zřejmě vypadla slova “tepelnou energii z obnovitelných zdrojů”.

4. V § 3 odst. 1 věta první se za slovo „elektriny“ vkládají slova „a výrobu tepelné energie“.

5. V § 3 odst. 1 věta druhá se za slova „využití biomasy“ vkládají slova „při výrobě elektriny a při výrobě tepelné energie z obnovitelných zdrojů“.

6. V hlavě dvě se celý text označuje jako díl 1 a doplňuje se díl 2 - Podpora výroby tepelné energie z obnovitelných zdrojů, který včetně poznámek pod čarou č. 5 a 6 zní:

„Díl 2

Podpora výroby tepelné energie z obnovitelných zdrojů

§ 8

Povinnosti vlastníků zdrojů tepelné energie

(1) Vlastník zdroje tepelné energie je povinen při výstavbě nového zdroje o součtovém výkonu 1 až 10 MWt zajistit, aby po uvedení zdroje do provozu vyráběl zdroj minimálně 10 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové výroby tepelné energie. Tutéž povinnost má vlastník zdroje při rekonstrukci technologické části stávajícího zařízení, měnící palivo, nebo při modernizaci zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení.

(2) Povinnost podle odstavce 1 se nevztahuje

- a) na zdroje tepelné energie, u kterých energetický audit prokáže, že splnění povinnosti by znamenalo zvýšení ekonomických nákladů na výstavbu nového zdroje více než o 50 %,
- b) na zdroje tepelné energie, u kterých by splnění povinnosti znamenalo porušení požadavků stanovených zvláštním právním předpisem,
- c) na zdroje tepelné energie využívající zemní plyn, důlní plyn, vysokopeční plyn, konvertorový plyn nebo koksárenský plyn,
- d) na ostatní druhotné energetické zdroje.

§ 9

Povinnosti stavebníků.

(1) Stavebník nové stavby v případě, že stavba je financována z veřejných rozpočtů v rozsahu alespoň 50 % z celkových pořizovacích nákladů, je povinen zajistit, že po dokončení

nové stavby bude ve stavbě možné využívat nejméně 20 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové roční spotřeby tepelné energie stavby. Tutéž povinnost má stavebník změny stavby, pokud změna spočívá v podstatné změně technologických zařízení stavby majících vliv na výrobu tepelné energie.

(2) Povinnost podle odstavce 1 se nevztahuje na stavby

- a) s roční měrnou spotřebou tepelné energie do 50 kWh/m² za rok,
- b) které využívají nebo budou využívat tepelnou energii dodávanou držitelem licence na rozvod tepelné energie,
- c) u kterých energetický audit prokáže, že splnění povinnosti by znamenalo zvýšení ekonomických nákladů na zajištění dodávky tepelné energie o více než 50 %,
- d) u kterých by splnění povinnosti znamenalo porušení požadavků stanovených zvláštním právním předpisem.“.

Dosavadní § 8 až 14 se označí jako § 10 až 16.

7. V hlavě tři se za označení „Správní delikty“ vkládá § 11, který zní:

„§ 11

(1) Fyzická osoba se dopustí přestupku tím, že jako stavebník nové stavby nebo změny stavby, která je financována z veřejných rozpočtů v rozsahu alespoň 50 % z celkových pořizovacích nákladů, nezajistí, že po dokončení stavby nebo změn stavby bude možné využívat nejméně 20 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové roční spotřeby tepelné energie stavby podle § 9 odst. 1.

(2) Za přestupek podle odstavce 1 lze uložit pokutu do 1 000 000 Kč.“.

Dosavadní paragrafy 11 až 16 se označí jako § 12 až 17.

8. V § 12 (*dosavadní § 9*) se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Vlastníku zdroje tepelné energie o součtovém výkonu 1 až 10 MW, který nezajistí při výstavbě nového zdroje nebo při rekonstrukci stávajícího zdroje, aby po jeho uvedení do provozu nebo ukončení rekonstrukce vyráběl zdroj minimálně 10 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové výroby tepelné energie podle § 8 odst. 1, se uloží pokuta až do 5 000 000 Kč.“.

Následující odstavce se přečísľují.

9. V § 12 (*dosavadní § 9*) se za odstavec 5 (*dosavadní odstavec 4*) vkládá nový odstavec 6, který zní:

(6) Právnícké osobě jako stavebníkovi nové stavby nebo změny stavby financované z veřejných rozpočtů v rozsahu alespoň 50 % z celkových pořizovacích nákladů, která nezajistí, že po dokončení stavby nebo změn stavby bude možné využívat nejméně 20 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů z celkové roční spotřeby tepelné energie stavby podle § 9 odst. 1, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč.

Následující odstavce se přečísľují.

10. V § 13 odst. 1 (*dosavadní § 10 odst. 1*) se číslo „10“ nahrazuje číslem „13“.

11. V § 13 odst. 5 (*dosavadní § 10 odst. 5*) se číslo „9“ nahrazuje číslem „12“.

12. V § 14 (*dosavadní § 11*) se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňuje se nový odstavec 2, který zní:

„(2) Na stavby uvedené v § 8 a 9, pro které bylo do dne nabytí účinnosti tohoto zákona vydáno pravomocné stavební povolení a které byly zahájeny do šesti měsíců ode dne, kdy nabylo stavební povolení právní moci, se ustanovení § 8 a 9 nepoužijí.“

O.2. § 6 zní:

„§ 6

Výše cen za elektřinu z obnovitelných zdrojů a zelených bonusů

(1) Minimální výkupní ceny za elektřinu z obnovitelných zdrojů se stanoví takto:

- a) za elektřinu ze skládkového plynu, kalového plynu, bioplynu a důlního plynu 2,5 Kč za kilowatthodinu,
- b) za elektřinu z biomasy 3 Kč za kilowatthodinu,
- c) za elektřinu z geotermie 6 Kč za kilowatthodinu,
- d) za elektřinu z větrné energie 3 Kč za kilowatthodinu,
- e) za elektřinu ze slunečního záření 15 Kč za kilowatthodinu,
- f) za elektřinu z vodní energie 1, 55 Kč za kilowatthodinu.

(2) Minimální výkupní ceny podle odstavce 1 platí po dobu 15 let od uvedení zařízení do provozu. Pro zařízení, která byla uvedena do provozu před datem účinnosti tohoto zákona platí jako rok uvedení do provozu rok 2004. Minimální výkupní ceny podle odstavce 1 se budou počínaje 1. lednem 2008 každoročně pro zařízení k tomuto okamžiku nově uváděná do provozu snižovat vždy o 1,5 %. Částka výkupní ceny se zaokrouhlí na jedno místo za desetinnou čárku.

(3) Úřad stanoví vždy na kalendářní rok dopředu zelené bonusy tak, aby

a) byly vytvořeny podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny ve výši 8 % v roce 2010 a

b) pro zařízení uvedená do provozu

1. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona bylo dosaženo patnáctileté doby návratnosti investic za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů, kterými jsou zejména náklady na instalovanou jednotku výkonu, účinnost využití primárního obsahu energie v obnovitelném zdroji a doba využití zařízení, a které jsou stanoveny prováděcím právním předpisem,

2. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů po dobu 15 let od roku uvedení zařízení do provozu jako minimální se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců; za uvedení zařízení do provozu

se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávajícího zařízení, změna paliva, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení,

3. před dnem nabytí účinnosti tohoto zákona byla po dobu 15 let zachována minimální výše výkupních cen stanovených pro rok 2005 podle dosavadních právních předpisů se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců.

(4) Při stanovení výše zelených bonusů Úřad přihlíží též ke zvýšené míře rizika uplatnění elektřiny z obnovitelných zdrojů na trhu s elektřinou.“.

P. Poslanec Miroslav Beneš

P.1. Přidává se k návrhu K.1. s tím, že jej zpřesňuje takto:

V návrhu poslance Vojíře uvést namísto „výkonu výroby“ správně „výkonu výrobný“.

P.2. K části třetí (změna zákona o ochraně ovzduší)

Část třetí vypustit, následující přeznačit.

R. Poslanec Jaromír Schling

R.1. V § 4 odst. 3 se vkládá za slova „k 1. lednu následujícího kalendářního roku“ nová věta, která zní: „Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, který se rozhodl pro zelený bonus, je oprávněn nabídnout elektřinu k výkupu i v průběhu roku, a to pouze jednou a jenom v případě, že ukončil smlouvu o dodávce elektřiny z důvodů na straně odběratele.“.

R.2. V § 4 odst. 7 se na konci tečka nahrazuje středníkem a vkládá se část věty, která zní: „ustanovení odstavce 4 věty druhé platí obdobně“.

S. Poslanec Miloš Kužvart

V § 3 odst.1 se v první větě za výraz „využívajících obnovitelné zdroje“ vkládá výraz „o výkonu do 20 MW včetně, s výjimkou větrných elektráren a“.

V Praze dne 15. února 2005

Ing. Rudolf Tomíček, v.r.
zpravodaj výboru pro veřejnou správu,
regionální rozvoj a životní prostředí

Oldřich Vojíř, Ph.D., v.r.
zpravodaj hospodářského výboru