

Parlament České republiky
POSLANECKÁ SNĚMOVNA
2011
6. volební období
109
USNESENÍ
hospodářského výboru
z 15. schůze
konané dne 8. září 2011

k vládnímu návrhu zákona o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů
– sněmovní tisk 369

Hospodářský výbor Poslanecké sněmovny Parlamentu ČR po vyslechnutí výkladu ministra průmyslu a obchodu Martina Kocourka, zpravodajské zprávy poslance Milana Urbana a po obecné a podrobné rozpravě

- I. doporučuje** Poslanecké sněmovně Parlamentu ČR projednat a schválit **sněmovní tisk 369** ve znění **schváleného komplexního pozměňovacího návrhu**:

ZÁKON

ze dne2011

o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

ČÁST PRVNÍ

PODPOROVANÉ ZDROJE ENERGIE

Hlava I

Obecná ustanovení

§ 1

Předmět a účel úpravy

- (1) Tento zákon zpracovává příslušné předpisy Evropské unie¹⁾ a upravuje

¹⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES. Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2004/8/ES ze dne 11. února 2004 o podpoře kombinované výroby

- a) podporu elektřiny a tepla **a biometanu** z obnovitelných zdrojů energie (dále jen „obnovitelný zdroj“), druhotných energetických zdrojů (dále jen „druhotný zdroj“) a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené,
 - b) obsah a tvorbu Národního akčního plánu České republiky pro energii z obnovitelných zdrojů (dále jen „Národní akční plán“),
 - c) podmínky pro vydávání, evidenci a uznávání záruk původu energie z obnovitelných zdrojů,
 - d) podmínky pro vydávání osvědčení o původu elektřiny vyrobené z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů,
 - e) financování podpory na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů, **biometanu** a poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu těchto nákladů,
 - f) odvod z elektřiny ze slunečního záření.
- (2) Účelem tohoto zákona je v zájmu ochrany klimatu a ochrany životního prostředí
- a) podpořit využití obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
 - b) zajistit zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů k dosažení stanovených cílů¹⁾,
 - c) přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti,
 - d) vytvořit podmínky pro naplnění závazného cíle podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice **při současném zohlednění zájmů zákazníků na minimalizaci dopadů podpory na ceny energií pro zákazníky v České republice.**

§ 2

Základní pojmy

Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a) **obnovitelnými zdroji 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 z čistíren odpadních vod a energie bioplynu,**
- b) **biomasou biologicky rozložitelná část produktů, odpadů a zbytků biologického původu z provozování zemědělství a hospodaření v lesích a souvisejících průmyslových odvětvích, zemědělské produkty pěstované pro energetické účely a biologicky rozložitelná část průmyslového a komunálního odpadu,**

tepla a elektřiny založené na poptávce po užitečném teple na vnitřním trhu s energií a o změně směrnice 92/42/EHS.

Nařízení Komise (ES) č. 800/2008 ze dne 6. srpna 2008, kterým se v souladu s články 87 a 88 Smlouvy o ES prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné se společným trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách).

- c) bioplynem plynné palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny a tepla
- d) biokapalinou kapalně palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny a tepla,
- e) biometanem upravený bioplyn srovnatelný kvalitou a čistotou se zemním plynem
- f) druhotnými zdroji využitelné energetické zdroje, jejichž energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminozních hornin včetně degazačního a důlního plynu nebo při energetickém využívání nebo odstraňování odpadů a náhradních paliv vyrobených na bázi odpadů nebo při jiné hospodářské činnosti,
- g) kombinovanou výrobou elektřiny a tepla přeměna primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve společném současně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení,
- h) užitečným teplem teplo vyrobené v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla sloužící pro dodávky do soustavy zásobování tepelnou energií²⁾ nebo k dalšímu využití pro technologické účely s výjimkou odběru pro vlastní spotřebu zdroje a tepelné energie využité k další přeměně na elektrickou nebo mechanickou energii,
- i) hrubou konečnou spotřebou energie dodaná energie k dalšímu využití pro průmysl, dopravu, zemědělství a lesnictví, domácnosti a služby, včetně elektřiny a tepla spotřebovaného odvětvím energetiky při výrobě elektřiny a tepla a ztrát elektřiny a tepla v sítích,
- j) zeleným bonusem finanční částka na podporu výroby elektřiny podle tohoto zákona určená výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- k) zeleným bonusem na biometan finanční částka na podporu výroby biometanu podle tohoto zákona určená výrobcům biometanu,
- l) výrobnou elektřiny z podporovaných zdrojů výrobnou elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- m) výrobnou biometanu zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan,
- n) výrobcem výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, výrobce elektřiny z druhotného zdroje nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- o) výrobcem biometanu výrobce biometanu z bioplynu,
- p) vykupujícím obchodník s elektřinou, který vykupuje vyrobenou elektřinu od výrobce,
- q) povinně vykupujícím obchodník s elektřinou určený tímto zákonem nebo vybraný ministerstvem, který vykupuje elektřinu od výrobce z obnovitelného zdroje vyrobenou ve výrobně elektřiny na vymezeném území,

²⁾ § 2 odst. 2 písm. c) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

- r) **vykupujícím biometan obchodník s plynem, který vykupuje vyrobený biometan od výrobce,**
- s) **hodinovou cenou cena elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu³⁾; v případech, kdy není denní trh s elektřinou organizován, rozumí se hodinovou cenou pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze stanovená cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu,**
- t) **provozovatelem regionální distribuční soustavy držitel licence na distribuci, jehož distribuční soustava je přímo připojena na přenosovou soustavu.**

Hlava II

Národní akční plán

§ 3

(1) Národní akční plán zpracovaný podle Rozhodnutí Komise⁴⁾ obsahuje opatření a způsob dosažení závazných cílů podílů energie z obnovitelných zdrojů, průběžných dílčích cílů podílu energie z obnovitelných zdrojů a předpokládané hodnoty vyrobené energie a instalovaných výkonů pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů.

(2) Národní akční plán přispívá k naplňování závazných cílů podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie a hrubé konečné spotřebě energie v dopravě v České republice v roce 2020 a stanoví průběžné dílčí cíle podílů energie z obnovitelných zdrojů.

(3) Návrh Národního akčního plánu vypracovává a jeho aktualizaci provádí Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo“). Národní akční plán schvaluje vláda.

(4) Při zpracování návrhu Národního akčního plánu ministerstvo vychází ze Státní energetické koncepce, očekávaného zvyšování energetické účinnosti a úspor energie a posouzení nezbytnosti budování nové energetické infrastruktury a soustav zásobování tepelnou energií využívajících energii z obnovitelných zdrojů.

(5) Plnění Národního akčního plánu vyhodnocuje ministerstvo nejméně jedenkrát za 2 roky a o výsledcích vyhodnocení informuje vládu.

Hlava III

Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

§ 4

Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů

³⁾ § 20a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

⁴⁾ Rozhodnutí Komise č. 2009/548/ES ze dne 30. června 2009, kterým se stanoví vzor pro národní akční plány pro energii z obnovitelných zdrojů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES

(1) Pro účely stanovení podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů podle tohoto zákona se za elektřinu z obnovitelných zdrojů považuje elektřina vyrobená využitím obnovitelných zdrojů naměřená v předávacím místě výroby elektřiny⁵⁾ a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo naměřená na svorkách generátoru a snižená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, anebo poměrná část elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a **druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje**.

(2) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se vztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených k elektrizační soustavě České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.

(3) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se stanoví s ohledem na předpokládané hodnoty výroby energie a instalované výkony pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů pro jednotlivé roky do roku 2020 uvedené v Národním akčním plánu.

(4) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny využívajících obnovitelné zdroje, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem a na elektřinu uvedenou v odstavci 5. **Požadavky na minimální účinnost užití energie se nestanoví pro výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření, využívající energii větru a vody.**

(5) V případě elektřiny vyrobené

- a) spalováním obnovitelného zdroje je podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů stanovena odlišně také podle druhu a parametrů obnovitelného zdroje a způsobů jeho využití stanovených prováděcím právním předpisem,
- b) z biomasy, biologicky rozložitelné části komunálního odpadu nebo biokapalin se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla,
- c) **z bioplynu se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla využívající bioplyn vznikající alespoň ze 30 % z biomasy jiné než rostlinného původu; způsob vykázování množství biomasy rostlinného původu při výrobě bioplynu stanoví prováděcí právní předpis,**
- d) **využitím energie slunečního záření se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobě elektřiny s instalovaným výkonem výroby do 30 kWp, která je umístěna na střešní konstrukci nebo na obvodové zdi jedné budovy spojené se zemí pevným základem evidované v katastru nemovitostí⁶⁾; podporována je pouze elektřina vyrobená v jedné výrobě elektřiny do 30 kWp, která je umístěna na jedné střešní konstrukci nebo**

⁵⁾ § 2 odst. 2 písm. a) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

⁶⁾ Zákon č. 344/1992 Sb., o katastru nemovitostí České republiky (katastrální zákon), ve znění pozdějších předpisů

na obvodové zdi jedné budovy spojené se zemí pevným základem evidované v katastru nemovitostí⁶⁾,

- e) energetickým využitím komunálního odpadu se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu; v případě nevytříděného komunálního odpadu stanoví podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části na energetickém obsahu komunálního odpadu prováděcí právní předpis,
- f) **z energie bioplynu, se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně, která zajistí efektivní využití pro alespoň 50 % primární energie v bioplynu; vlastní technologická spotřeba elektřiny a tepla výroby se přitom nezapočítává.**
- g) z biokapalin se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti pro biopaliva stanovená jiným právním předpisem⁷⁾.

(6) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se nevztahuje na elektřinu z obnovitelných zdrojů

- a) v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu⁸⁾, nebo
- b) vyrobenou ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu v období, pro které Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) podle odstavců 8 a 9 podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů nestanoví.

(7) Rozsah a výši podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů stanoví Úřad podle odstavců 2 až 5 a odstavců 8 a 9 v Cenovém rozhodnutí.

(8) V případě, že pro výrobu elektřiny z biomasy bylo v předchozím roce dosaženo hodnoty předpokládané výroby elektřiny z biomasy stanovené v Národním akčním plánu pro rok, ve kterém se o podpoře elektřiny z obnovitelných zdrojů rozhoduje, Úřad pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna následujícího roku podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů pro tento rok nestanoví.

(9) V případě, že pro daný druh obnovitelného zdroje, s výjimkou biomasy, jsou k 30. dubnu roku, ve kterém se o podpoře elektřiny z obnovitelných zdrojů rozhoduje, v právní moci rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem výroben elektřiny převyšujícím hodnoty předpokládaného instalovaného výkonu stanoveného v Národním akčním plánu pro následující rok, Úřad pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna následujícího roku podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů pro daný druh obnovitelného zdroje nestanoví.

(10) Informace o dosažené hodnotě výroby elektřiny z biomasy podle odstavce 8 a o instalovaném výkonu ostatních druhů obnovitelných zdrojů podle odstavce 9 zveřejní Úřad do 30. května v Energetickém regulačním věstníku.

⁷⁾ Zákon č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění

⁸⁾ § 52 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

§ 5

Podpora elektřiny z druhotných zdrojů

(1) Pro účely stanovení podpory elektřiny z druhotných zdrojů podle tohoto zákona se za elektřinu z druhotných zdrojů považuje elektřina vyrobená využitím druhotných zdrojů naměřená v předávacím místě výroby elektřiny⁵⁾ a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo naměřená na svorkách generátoru a snižená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, anebo poměrná část elektřiny pocházející z druhotného zdroje v případě společného spalování druhotného zdroje a **obnovitelného zdroje nebo** neobnovitelného zdroje a jestliže na elektřinu vyrobenou z druhotných zdrojů vydalo ministerstvo osvědčení o původu elektřiny z druhotných zdrojů.

(2) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se vztahuje na výrobu elektřiny z druhotných zdrojů ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených k elektrizační soustavě České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.

(3) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se vztahuje na elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla ve výrobnách elektřiny využívajících druhotné zdroje, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem. V případě výroby elektřiny z degazačního plynu nebo důlního plynu není podmínkou pro podporu elektřiny kombinovaná výroba elektřiny a tepla.

(4) V případě elektřiny vyrobené energetickým využíváním komunálního odpadu se podpora elektřiny z druhotných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z jeho biologicky nerozložitelné části při splnění podmínky podle odstavce 3.

(5) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se poskytuje na množství elektřiny vykázané výrobcem, a to v termínech a v rozsahu podle prováděcího právního předpisu.

(6) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se nevztahuje na elektřinu z druhotných zdrojů v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu⁸⁾.

§ 6

Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Pro účely stanovení podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle tohoto zákona se za elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla považuje elektřina vyrobená ve společném procesu spojeném s dodávkou užitečného tepla v zařízení, na které ministerstvo vydalo osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, při jejíž výrobě se dosahuje poměrné úspory vstupního primárního paliva potřebného na výrobu této elektřiny a tepla ve výši nejméně 10 % oproti oddělené výrobě elektřiny a tepla přičemž požadavek na dosažení poměrné úspory vstupního primárního paliva se vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny s instalovaným elektrickým výkonem vyšším než 1 MW.

(2) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se vztahuje na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla vyrobenou ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených k elektrizační soustavě České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.

(3) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se poskytuje na množství elektřiny vykázané výrobcem, a to v termínech a v rozsahu podle prováděcího právního předpisu.

(4) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se nevztahuje na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu⁹⁾.

§ 7

Práva a povinnosti subjektů na trhu s elektřinou z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je za předpokladu, že tím nedojde k narušení spolehlivosti a bezpečnosti provozu elektrizační soustavy, povinen na svém licenci vymezeném území přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě výrobu elektřiny z podporovaného zdroje za účelem přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny, pokud o to výrobce požádá a splňuje podmínky připojení stanovené jiným právním předpisem⁹⁾.

(2) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen na vyžádání výrobce, jehož výroba elektřiny z podporovaného zdroje má být připojena k distribuční soustavě nebo k přenosové soustavě, poskytnout informace nezbytné pro připojení, odhad nákladů souvisejících s připojením, lhůty pro přijetí a vyřízení žádosti o připojení a odhad doby nezbytné pro provedení připojení.

(3) Právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „podpora elektřiny“) podle tohoto zákona se vztahuje pouze na držitele licence na výrobu elektřiny z podporovaných zdrojů. U výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje trvá právo na podporu po dobu životnosti výroby elektřiny stanovené prováděcím právním předpisem ve znění účinném ke dni uvedení výroby do provozu.

(4) Výrobce, který používá pro výrobu elektřiny palivo z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu, je povinen uchovávat dokumenty a záznamy o použitém palivu po dobu 5 let v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem.

(5) Výrobce nebo dovozce paliva z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu je povinen uchovávat dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy, biokapalin a bioplynu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem, nejméně po dobu 5 let ode dne, kdy tyto dokumenty a záznamy vznikly, a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu, ministerstvu, **operátorovi trhu** a Státní energetické inspekci.

⁹⁾ Vyhláška č. 51/2006 Sb., o připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

(6) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen zaregistrovat předávací místo výroby elektřiny vyrábějící elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, ke které vzniká nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona připojené k jím provozované přenosové soustavě nebo distribuční soustavě **přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k přenosové nebo distribuční soustavě** jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny v těchto údajích podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

§ 8

Formy podpory elektřiny

(1) Podpora elektřiny se uskutečňuje formou zelených bonusů nebo výkupních cen.

(2) Právo zvolit podporu elektřiny formou výkupních cen má pouze výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii vody, a to ve výrobě elektřiny o instalovaném výkonu do 10 MW včetně a ostatní výrobci elektřiny z obnovitelných zdrojů ve výrobě elektřiny o instalovaném výkonu do 100 kW včetně. V ostatních případech, včetně elektřiny vyrobené ve výrobě elektřiny s instalovaným výkonem do 100 kW společně z obnovitelných zdrojů a neobnovitelných zdrojů, se použije podpora elektřiny formou zelených bonusů. Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů má právo změnit formu podpory elektřiny podle odstavce 1 pouze k 1. lednu pro daný kalendářní rok.

(3) Výrobce registruje prostřednictvím vykupujícího nebo povinně vykupujícího anebo přímo v systému operátora trhu zvolenou formu podpory elektřiny a její změnu.

(4) Podporu elektřiny formou výkupních cen nelze v rámci jedné výroby elektřiny kombinovat s podporou elektřiny formou zelených bonusů.

(5) Termíny a postup pro výběr formy podpory elektřiny a její změny a postup při registraci v systému operátora trhu stanoví prováděcí právní předpis.

(6) V případě elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je možný souběh podpory elektřiny formou zelených bonusů.

§ 9

Zelený bonus

(1) Zelený bonus je stanoven v Kč/MWh a poskytován v ročním nebo hodinovém režimu.

(2) Pokud není výrobce subjektem zúčtování⁵⁾ nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je vykupující povinen převzít odpovědnost za odchylku¹¹⁾.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

¹¹⁾ § 22 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

(3) Pokud o to výrobce požádá, je operátor trhu povinen, na základě vyúčtování podle odstavce 6, hradit výrobcí zelený bonus za elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

(4) Podpora elektřiny formou zeleného bonusu pro elektřinu

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající obnovitelné zdroje s instalovaným výkonem do 100 kW včetně nebo biologicky rozložitelnou část komunálního odpadu nebo vyrobenou společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, se poskytuje pouze v režimu ročního zeleného bonusu,

b) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající obnovitelné zdroje s instalovaným výkonem nad 100 kW, s výjimkou biologicky rozložitelné části komunálního odpadu nebo vyrobenou společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, se poskytuje pouze v režimu hodinového zeleného bonusu,

c) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů se poskytuje pouze v režimu ročního zeleného bonusu.

(5) Výrobce má právo změnit režim zeleného bonusu pouze k 1. lednu pro daný kalendářní rok v termínech a postupem pro výběr režimů zeleného bonusu podle prováděcího právního předpisu.

(6) **Vyúčtování zeleného bonusu se uskutečňuje na základě naměřených hodnot vyrobené elektřiny nebo v případech podle § 11 odst. 6 na základě vypočtených hodnot vyrobené elektřiny evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce operátorovi trhu naměřené nebo vypočtené hodnoty vyrobené elektřiny nebo neumožní-li operátorovi trhu nebo jím písemně pověřené osobě ani na základě opakovaně prokazatelně předané výzvy přístup k měřicímu zařízení sloužícímu pro měření vyrobené elektřiny z podporovaných zdrojů energie nebo nezajistí-li na základě žádosti operátora trhu ověření vypočtených hodnot způsobem a postupem stanoveným prováděcím právním předpisem, nárok na úhradu zelených bonusů nevzniká.**

§ 10

Výkupní ceny

(1) Do doby rozhodnutí o výběru povinně vykupujícího je pro příslušné vymezené území povinně vykupujícím dodavatel poslední instance¹²⁾. O výběru povinně vykupujícího informuje ministerstvo způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(2) Povinně vykupující je povinen vykupovat elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora elektřiny, vyrobenou ve výrobně elektřiny nacházející se na jeho vymezeném území za podmínek podle § 11 a podle § 12. Povinně vykupující nese odpovědnost za odchylku v předávacím místě výroby elektřiny podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

¹²⁾ § 12a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

(3) Vyúčtování povinně vykoupené elektřiny se provádí na základě naměřených hodnot na předávacím místě výroby elektřiny a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a evidovaných operátorem trhu podle **prováděcího** právního předpisu¹³⁾.

§ 11

Podmínky podpory elektřiny, výkupu a evidence výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Základním časovým úsekem pro výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je 1 hodina.

(2) Základním časovým úsekem pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je 1 měsíc nebo jeho celé násobky. V případě výroben elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kW je základní časový úsek čtvrtletí.

(3) Pokud výrobce hodlá nabídnout elektřinu povinně vykupujícímu, musí mu tuto skutečnost oznámit v termínu stanoveném prováděcím právním předpisem.

(4) V případě podpory elektřiny formou zelených bonusů je výrobce povinen

a) předat elektronickou formou operátorovi trhu naměřené nebo vypočtené hodnoty v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a předávacích míst výroben elektřiny a jejich evidenci podle prováděcího právního předpisu a případně další doplňující informace, týkající se předávaných naměřených nebo vypočtených hodnot ; způsob předání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů využívajících formu podpory zeleným bonusem stanoví prováděcí právní předpis a

b) umožnit operátorovi trhu nebo jím písemně pověřené osobě přístup k měřicímu zařízení, které slouží pro měření vyrobené elektřiny z podporovaných zdrojů energie.

(5) V případě podpory elektřiny formou výkupních cen je provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu naměřené hodnoty v předávacím místě připojení výroby elektřiny k jím provozované přenosové nebo distribuční soustavě v členění podle jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů a předávacích míst výroben elektřiny a jejich evidenci. Způsob předání a evidence naměřených hodnot elektřiny z obnovitelných zdrojů využívajících formu podpory výkupní cenou stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů společně s elektřinou z neobnovitelných zdrojů, je povinen zajistit měření nebo výpočet vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis.

(7) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, je povinen způsobem podle prováděcího právního předpisu vykazovat operátorovi trhu a na vyžádání též Úřadu a ministerstvu

¹³⁾) Vyhláška č.82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny.

- a) zvlášť množství elektřiny z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje,
- b) skutečné nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvalitu a
- c) skutečné využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje pro účely výroby elektřiny.

(8) Výrobce, který uplatňuje podporu elektřiny v režimu hodinového zeleného bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, je povinen zajistit měření s hodinovým průběhem výroby elektřiny z obnovitelného zdroje způsobem stanoveným jiným právním předpisem¹⁴⁾.

(9) V případě dosažení záporné hodinové ceny je výrobce, který využívá podporu elektřiny formou výkupní ceny, povinen zápornou hodinovou cenu uhradit povinně vykupujícímu, a to za dodané množství elektřiny v dané hodině. Povinně vykupující je povinen o takových případech **předem** informovat výrobce v termínech a způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(10) V případech, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky, nevzniká výrobcí, který využívá podporu elektřiny formou výkupní ceny **nebo formou zeleného bonusu**, v těchto hodinách k vyrobené elektřině nárok na podporu. Povinně vykupující **nebo vykupující** je povinen o takových případech **předem** informovat výrobce v termínech a způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(11) V případě podpory formou výkupní ceny, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, uhradí povinně vykupující operátorovi trhu rozdíl mezi hodinovou cenou a výkupní cenou stanovenou Úřadem. Způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady operátorovi trhu stanoví prováděcí právní předpis.

§ 12

Výše výkupní ceny a zelených bonusů

Varianta I. ustanovení § 12 odst. 1:

(1) Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů **popřípadě** pro skupiny podle velikosti instalovaného výkonu výrobní elektřiny, **nebo** s ohledem na jejich umístění tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobních elektřinách uvedených do provozu po dni nabytí účinnosti tohoto zákona

- a) bylo dosaženo patnáctileté doby prosté 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, **v případě výroby elektřiny využívajících biomasu nebo bioplyn náklady na pořízení paliva** a doba využití zařízení stanovených prováděcím právním předpisem,

- b) zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů při podpoře od roku uvedení výroby elektřiny do provozu po dobu trvání práva na podporu jako minimální s pravidelným ročním navýšením o 2 %; to neplatí pro výrobu elektřiny využívající biomasu nebo bioplyn; za uvedení výroby elektřiny do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávající výroby elektřiny, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobkami elektřiny,
- c) byly případy dosažení záporné hodinové ceny podle § 11 odst. 8 a případy kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky podle § 11 odst. 9 zahrnutý pod písmeno a).

Varianta II. ustanovení § 12 odst. 1:

(1) Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů **popřípadě** pro skupiny podle velikosti instalovaného výkonu výroby elektřiny, **nebo** s ohledem na jejich umístění tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu po dni nabytí účinnosti tohoto zákona

- a) bylo dosaženo patnáctileté doby prosté 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 stanovených prováděcím právním předpisem,
- b) zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů při podpoře od roku uvedení výroby elektřiny do provozu po dobu trvání práva na podporu jako minimální s pravidelným ročním navýšením o 2 %; to neplatí pro výrobu elektřiny využívající biomasu nebo bioplyn; za uvedení výroby elektřiny do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávající výroby elektřiny, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobkami elektřiny,
- c) využívajících biomasu, bioplyn a **biokapaliny** byly zohledněny při stanovení výše podpory elektřiny aktuální náklady na pořízení paliva,
- d) byly případy dosažení záporné hodinové ceny podle § 11 odst. 8 a případy kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky podle § 11 odst. 9 zahrnutý pod písmeno a).

(2) Pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu a postup pro stanovení hodinového zeleného bonusu tak, aby výše ročního zeleného bonusu pokryla pro

daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a očekávanou průměrnou roční hodinovou cenou a výše hodinového zeleného bonusu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a dosaženou hodinovou cenou.

(3) V případech dosažení záporné hodinové ceny Úřad při stanovení postupu pro hodinový zelený bonus podle odstavce 2 postupuje tak, aby byla hodnota hodinového zeleného bonusu rovna nejvýše hodnotě hodinového zeleného bonusu při dosažení nulové hodinové ceny.

(4) Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu pro podporu elektřiny z druhotných zdrojů s ohledem na druh druhotného zdroje, umístění a velikost instalovaného výkonu výroby elektřiny, a pro podporu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s ohledem na umístění a velikost instalovaného elektrického výkonu výroby elektřiny, použité primární palivo a provozní režim výroby elektřiny. **Úřad může stanovit odlišnou výši zeleného bonusu také pro rekonstruované výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.**

(5) Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů k elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v závislosti na změnách cen elektřiny na trhu, cen tepelné energie, cen primárních energetických zdrojů, efektivitě výroby a době využití výroby elektřiny; **v takovém případě se pro stanovení výše podpory ustanovení odstavce 1 nepoužije.**

(6) Výkupní cena stanovená Úřadem pro následující kalendářní rok nesmí být nižší než 95 % výkupní ceny platné v roce, v němž se o novém stanovení výkupní ceny rozhoduje. To neplatí pro stanovení výkupní ceny pro následující kalendářní rok pro druhy obnovitelných zdrojů, u kterých je v roce, v němž se o novém stanovení výkupní ceny rozhoduje, dosaženo prosté návratnosti investic kratší než 12 let; v těchto případech postupuje Úřad při stanovení výkupní ceny podle odstavce 1. **Současně výkupní cena stanovená Úřadem pro následující kalendářní rok nesmí být vyšší než 115 % výkupní ceny platné v roce, v němž se o novém stanovení výkupní ceny rozhoduje. Úřad informuje o dosahovaných dobách návratnosti investic pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů způsobem umožňujícím dálkový přístup.**

(7) **Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory elektřiny tak, aby pro rok, kdy je výroba elektřiny uvedena do provozu, činila výkupní cena nebo zelený bonus nejvýše 4500 Kč/MWh.**

(8) V případě výroby elektřiny společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, pokud se nejedná o vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, je Úřad oprávněn podporu elektřiny formou zelených bonusů snížit oproti podpoře elektřiny z předcházejícího roku.

(9) Při stanovení výkupních cen, ročních zelených bonusů a postupu pro stanovení hodinového zeleného bonusu a ceny za činnost povinně vykupujícího postupuje Úřad podle zákona o cenách.

§ 13

Financování podpory elektřiny

(1) Operátor trhu má právo na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Tyto náklady jsou operátorovi trhu hrazeny provozovatelem regionální distribuční soustavy a provozovatelem přenosové soustavy z finančních prostředků, které tvoří složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, a dále dotací z prostředků státního rozpočtu.

(2) Vláda stanoví limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny do 31. října kalendářního roku, který předchází kalendářnímu roku, pro který Úřad stanoví ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny.

(3) Pokud limit prostředků státního rozpočtu stanovený podle odstavce 2 nepostačuje na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, zahrne Úřad zbývající náklady do složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny může Úřad stanovit odlišně s ohledem na velikost spotřeby elektřiny zákazníkem.

(4) Úřad vyhláší formou sdělení¹⁴⁾ ve Sbírce zákonů s účinností od 1. ledna na daný kalendářní rok výši nákladů spojených s podporou elektřiny hrazených operátorovi trhu formou dotace z prostředků státního rozpočtu.

(5) Výše nákladů spojených s podporou elektřiny formou dotace podle odstavce 4 se vypočte jako rozdíl mezi předpokládanými celkovými náklady operátora trhu spojenými s podporou elektřiny a předpokládanými výnosy operátora trhu. Při stanovení nákladů spojených s podporou elektřiny a předpokládaných výnosů Úřad postupuje podle právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen¹⁵⁾.

(6) Předpokládanými celkovými náklady operátora trhu je součet celkových vyplacených finančních prostředků výrobcům podle § 9 odst. 3 a celkových vyplacených finančních prostředků povinně vykupujícímu podle § 15 odst. 3. Předpokládanými výnosy operátora trhu jsou úhrady provozovatele regionální distribuční soustavy a provozovatele přenosové soustavy na základě vyúčtování podpory elektřiny podle § 15 odst. 1.

(7) Rozdíly mezi předpokládanými a skutečně vynaloženými náklady spojenými s podporou elektřiny za uplynulý kalendářní rok Úřad bere v úvahu při stanovení cen pro následující kalendářní rok podle právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen¹⁵⁾.

¹⁴⁾ § 2 odst. 1 písm. e) zákona č. 309/1999 Sb., o Sbírce zákonů a o Sbírce mezinárodních smluv.

¹⁵⁾ Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobech regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen.

§ 14

Poskytnutí dotace

(1) Dotaci na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny podle § 13 poskytuje ministerstvo operátorovi trhu čtvrtletně na základě jeho žádosti předložené do konce měsíce následujícího po čtvrtletí. Ministerstvo operátorovi trhu do konce dalšího měsíce poukáže částku uvedenou ve sdělení podle § 13 odst. 4.

(2) O poskytnutí dotace vydá ministerstvo rozhodnutí, ve kterém uvede svůj název a adresu, název a adresu sídla operátora trhu, kterému je dotace určena, poskytovanou částku a den vydání rozhodnutí.

§ 15

Vyúčtování podpory elektřiny

(1) Operátor trhu účtuje provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a provozovatel regionální distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy je povinen ji hradit **operátorovi trhu**. Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Operátor trhu vede na zvláštním účtu finanční prostředky pro zajištění podpory elektřiny.

(3) Povinně vykupující účtuje operátorovi trhu rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou cenou a cenu za svoji činnost, podle množství povinně vykupované elektřiny z jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů evidovaných operátorem trhu podle § 10 odst. 3 a operátor trhu je povinen hradit rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou cenou a cenou za činnost povinně vykupujícího.

(4) Výši ceny za činnost povinně vykupujícího stanovuje Úřad v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok. Způsob výpočtu ceny stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Právo účtovat podle odstavce 3 vzniká zaplacením výkupní ceny výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to v rozsahu naměřených nebo vypočtených hodnot vyrobené elektřiny evidovaných operátorem trhu.

(6) Úřad poskytuje operátorovi trhu údaje o držitelích licencí a údaje z vydaných rozhodnutí o udělení licence a ministerstvo údaje o držitelích osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v rozsahu nezbytném pro jeho činnost.

Hlava IV

Odvod z elektřiny ze slunečního záření

§ 16

Předmět odvodu z elektřiny ze slunečního záření

Předmětem odvodu za elektřinu ze slunečního záření (dále jen "odvod") je elektřina vyrobená ze slunečního záření v období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2013 v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010.

§ 17

Subjekty odvodu

(1) Poplatníkem odvodu je výrobce, pokud vyrábí elektřinu ze slunečního záření.

(2) Plátcem odvodu je v případě hrazení formou zeleného bonusu operátor trhu a v případě hrazení formou výkupní ceny povinně vykupující.

§ 18

Základ odvodu

Základem odvodu je částka bez daně z přidané hodnoty hrazená plátcem odvodu formou výkupní ceny nebo zeleného bonusu poplatníkovi odvodu za elektřinu ze slunečního záření vyrobenou v odvodovém období.

§ 19

Osvobození od odvodu

Od odvodu je osvobozena elektřina vyrobená ze slunečního záření ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem výroby do 30 kW.

§ 20

Sazba odvodu

Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 26 %,
- b) zeleného bonusu 28 %.

§ 21

Odvodové období

Odvodovým obdobím je kalendářní měsíc.

§ 22

Způsob výběru odvodu

(1) Plátce odvodu je povinen srazit nebo vybrat odvod ze základu odvodu.

(2) Plátce odvodu je povinen odvést odvod ze základu odvodu do 25 dnů po skončení odvodového období; ve stejné lhůtě je povinen podat vyúčtování odvodu.

§ 23

Správa odvodu

- (1) Správu odvodu vykonávají územní finanční orgány.
- (2) Při správě odvodu se postupuje podle daňového řádu.

§ 24

Rozpočtové určení odvodu

Odvod je příjmem státního rozpočtu.

Hlava V

Podpora tepla z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů

§ 25

Podpora tepla

(1) Pro účely stanovení podpory tepla z obnovitelných zdrojů podle tohoto zákona se za teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů považuje teplo vyrobené využitím obnovitelného zdroje naměřené na výstupu ze zdroje a snížené o technologickou vlastní spotřebu tepla anebo poměrná část vyrobeného tepla pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje.

(2) Pro účely stanovení podpory tepla z druhotných zdrojů podle tohoto zákona se za teplo vyrobené z druhotných zdrojů považuje teplo vyrobené využitím druhotného zdroje naměřené na výstupu ze zdroje a snížené o technologickou vlastní spotřebu tepla anebo poměrná část vyrobeného tepla pocházející z druhotného zdroje v případě společného spalování druhotného zdroje a neobnovitelného zdroje.

(3) Podpora tepla z obnovitelných zdrojů a podpora tepla z druhotných zdrojů (dále jen „podpora tepla“) se vztahuje na výstavbu výroby tepla z obnovitelných zdrojů, na výstavbu výroby tepla z druhotných zdrojů a na rozvodné tepelné zařízení²⁾ z těchto výroben tepla na území České republiky s minimální účinností užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem.

(4) V případě výstavby výroby tepla z tepelných čerpadel se podpora tepla vztahuje na výrobu tepla splňující požadavky stanovené rozhodnutím Komise¹⁶⁾.

(5) V případě výstavby výroby tepla z biokapalin se podpora tepla vztahuje pouze na výrobu tepla využívající jako paliva biokapaliny splňující kritéria udržitelnosti pro biopaliva stanovená jiným právním předpisem⁷⁾. Splnění kritérií udržitelnosti biokapalin je povinen výrobce tepla doložit poskytovateli dotace do 30 dní po uvedení výroby tepla do provozu.

¹⁶ Rozhodnutí Komise 2007/742/ES ze dne 9. listopadu 2007, kterým se stanoví ekologická kritéria pro udělení ekoznačky Společenství tepelným čerpadlům na elektrický nebo plynový pohon a tepelným čerpadlům absorbujícím plyn.

(6) Podpora tepla podle odstavců 3 a 4 se nevztahuje na solární systémy, systémy s tepelnými čerpadly a další výroby tepla z obnovitelných zdrojů, které by svým provozem zhoršily celkovou průměrnou roční účinnost stávajících soustav zásobování tepelnou energií využívajících obnovitelné zdroje a druhotné zdroje, ve kterých byla v předcházejícím kalendářním roce vyrobena více než polovina tepla z obnovitelných nebo druhotných zdrojů. Tyto soustavy zásobování tepelnou energií eviduje a způsobem umožňujícím dálkový přístup zveřejňuje Úřad do 30. dubna následujícího roku.

§ 26

Forma podpory tepla

(1) Vyhlašují-li organizační složky státu, kraje nebo obce programy podpory ze státních, evropských finančních prostředků nebo finančních prostředků pocházejících z prodeje povolenek na emise skleníkových plynů, týkající se zcela nebo z části obnovitelných zdrojů, nebo druhotných zdrojů, jsou povinny do výzvy k podání nabídek podle příslušných programů zařadit podporu výstavby výroby tepla z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů a rozvodných tepelných zařízení²⁾ z těchto výroben tepla.

(2) Podpora tepla se vztahuje jen na výroby tepla a rozvodná tepelná zařízení²⁾ z těchto výroben tepla uvedené v § 25.

§ 27

Výkup tepla z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Držitel licence na rozvod tepelné energie⁹⁾, je povinen vykupovat teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla.

(2) Povinnost výkupu tepla nevzniká

a) pokud dodavatel tepla není držitelem licence na výrobu tepla podle jiného právního předpisu,

b) je-li již potřeba tepla uspokojena podle odstavce 1,

c) pokud by došlo ke zvýšení celkových nákladů na pořízení tepla pro stávající odběratele držitele licence na rozvod tepelné energie, nebo

d) pokud parametry teplotnosné látky **dodávané výrobcem tepla neodpovídají parametrům v rozvodném tepelném zařízení v místě připojení.**

(3) Vynaložené náklady spojené s připojením výroby tepla podle odstavce 1 hradí vlastník tohoto zdroje.

Hlava VI

Podpora biometanu

§ 28

Podpora biometanu

(1) Pro účely stanovení podpory biometanu podle tohoto zákona se za biometan považuje plyn vyrobený z bioplynu ve výrobnách biometanu na území České republiky připojených k distribuční nebo přepravní soustavě¹⁷⁾ České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa¹⁷⁾ nebo prostřednictvím jiné výroby biometanu připojené k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky nebo připojených k podzemnímu zásobníku plynu.

(2) Podpora biometanu se vztahuje pouze na biometan vyrobený v souladu s požadavky na jeho kvalitu, odorizaci a tlak stanovenými prováděcím právním předpisem.

§ 29

Práva a povinnosti subjektů na trhu s biometanem

- (1) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel podzemního zásobníku plynu je povinen přednostně připojit výrobu biometanu za účelem přístupu k distribuční nebo přepravní soustavě nebo k podzemnímu zásobníku plynu, pokud o to výrobce biometanu požádá a splňuje podmínky připojení.
- (2) Ustanovení předchozího odstavce se neuplatní v případě prokazatelného nedostatku kapacity.
- (3) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel podzemního zásobníku plynu je povinen poskytnout na žádost výrobce biometanu informace nezbytné pro připojení, odhad nákladů souvisejících s připojením a lhůtu pro připojení.
- (4) Výrobce biometanu je povinen uchovávat dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy a biokapalin a o způsobu jejich využití pro výrobu biometanu v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem, nejméně po dobu 5 let ode dne, kdy tyto dokumenty a záznamy vznikly, a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu, ministerstvu a Státní energetické inspekci.
- (5) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel podzemního zásobníku plynu je povinen zaregistrovat předávací místo¹⁷⁾ výroby biometanu, ke které vzniká nárok na podporu biometanu podle tohoto zákona, připojené jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny v těchto údajích podle jiného právního předpisu.

¹⁷⁾ § 2 odst. 2 písm. b) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

§ 30

Forma podpory biometanu

- (1) Podpora biometanu se uskutečňuje formou zelených bonusů na biometan.
- (2) Výrobce biometanu registruje přímo v systému operátora trhu podporu zeleným bonusem na biometan.

§ 31

Zelený bonus na biometan

- (1) Zelený bonus na biometan je stanoven v Kč/MWh spalného tepla a poskytován v ročním režimu.
- (2) Pokud není výrobce biometanu subjektem zúčtování¹⁹⁾ nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je vykupující biometan povinen převzít odpovědnost za odchylku²⁰⁾.
- (3) Pokud o to výrobce biometanu požádá, je operátor trhu povinen, na základě vyúčtování podle § 32 odstavce 2, hradit výrobcí biometanu zelený bonus na biometan.
- (4) Vyúčtování zeleného bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot vyrobeného biometanu v předávacím místě a evidovaných operátorem trhu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty biometanu v předávacím místě, nárok na úhradu zeleného bonusu na biometan nevzniká.
- (5) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory biometanu tak, aby pro rok, kdy je výrobní biometanu uvedena do provozu, činil zelený bonus na biometan nejvýše 4 000 Kč/MWh.

§ 32

Podmínky podpory biometanu

- (1) Zúčtovacím obdobím pro úhradu zeleného bonusu na biometan je 1 měsíc nebo jeho celé násobky.

¹⁹⁾ § 2 odst. 2 písm. b) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

²⁰⁾ § 56 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

(2) Výrobce biometanu předává naměřené hodnoty v předávacích místech výroben biometanu operátorovi trhu. Výrobce biometanu je povinen operátorovi trhu na základě jeho žádosti předat další doplňující informace týkající se předávaných naměřených hodnot. Způsob předávání, a evidence naměřených hodnot biometanu stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Výrobce biometanu je povinen zajistit měření množství a kvality vyrobeného biometanu v předávacím místě výroby biometanu a distribuční nebo přepravní soustavy nebo podzemního zásobníku plynu způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis.

§ 33

Výše zelených bonusů na biometan

(1) Pro podporu biometanu Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na biometan.

(2) Při stanovení ročních zelených bonusů na biometan postupuje Úřad podle zákona o cenách.

§ 34

Financování zeleného bonusu na biometan

(1) Náklady spojené s podporou biometanu zahrne Úřad do složky ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu.

(2) Operátor trhu má právo na úhradu nákladů spojených s podporou biometanu. Tyto náklady jsou operátorovi trhu hrazeny provozovateli distribučních soustav a provozovatelem přepravní soustavy z finančních prostředků, které tvoří složku ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu.

(3) Operátor trhu účtuje provozovatelům distribučních soustav a provozovateli přepravní soustavy složku ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu způsobem a v termínech, který stanoví prováděcí právní předpis a provozovatel distribuční soustavy a provozovatel přepravní soustavy je povinen ji hradit.

(4) Operátor trhu vede finanční prostředky pro zajištění podpory biometanu na zvláštním účtu.

(5) Úřad poskytuje operátorovi trhu údaje o držitelích licencí na výrobu plynu a údaje z vydaných rozhodnutí o udělení těchto licencí v rozsahu nezbytném pro jeho činnost.

Hlava VII

Podmínky pro vydání, evidenci a uznávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů

§ 35

Záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů

Záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „záruka původu“) prokazuje, že daný podíl elektřiny nebo dané množství elektřiny byly vyrobeny z obnovitelných zdrojů a slouží pro prokázání původu elektřiny z obnovitelných zdrojů za uzavřené období.

§ 36

Vydávání, evidence a uznávání záruk původu

(1) Záruku původu vydává v elektronické podobě operátor trhu na základě žádosti výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů.

(2) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů může požádat o vydání záruky původu nejpozději do 12 měsíců od uskutečnění výroby elektřiny.

(3) Vydané záruky původu eviduje operátor trhu.

(4) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, který podá žádost o vydání záruky původu je povinen

a) předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nutné k vydání záruky původu a údaje sloužící k jejich ověření a

a) zajistit na základě žádosti operátora trhu ověření hodnot a nezbytných údajů nutných k vydání záruky původu.

(5) Záruka původu, která byla vydána v jiném členském státě Evropské unie, platí jako záruka původu podle tohoto zákona. V případě pochybností o správnosti nebo pravosti záruk původu vydaných v jiném členském státě Evropské unie je operátor trhu oprávněn tyto záruky prověřit a případně neuznat jako záruky původu podle tohoto zákona a o těchto skutečnostech informovat ministerstvo. Ministerstvo oznámí Komisi Evropské unie neuznání záruky původu včetně odůvodnění.

(6) Vzor žádosti o vydání záruky původu a podmínky pro její vydání a uznání stanoví prováděcí právní předpis.

§ 37

Osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů

Osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů (dále jen „osvědčení o původu“) slouží k prokazování schopnosti zařízení vyrábět elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby a tepla nebo z druhotných zdrojů.

§ 38

Vydávání a evidence osvědčení o původu

(1) Osvědčení o původu vydává ministerstvo na základě žádosti výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

(2) Vydaná osvědčení o původu eviduje ministerstvo.

(3) Výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, který podá žádost o vydání osvědčení o původu je povinen předat ministerstvu úplné a pravdivé informace nutné k jeho vydání.

(4) Vzor žádosti o vydání osvědčení o původu stanoví prováděcí právní předpis.

Hlava VIII

Společná ustanovení

§ 39

Kontrola

Kontrolu dodržování tohoto zákona, s výjimkou správy odvodu, provádí Státní energetická inspekce.

§ 40

Správní delikty právnických a podnikajících fyzických osob

(1) Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel podzemního zásobníku plynu se dopustí správního deliktu tím, že

a) na vyžádání výrobce neposkytne informace nezbytné pro připojení, odhad nákladů souvisejících s připojením, lhůty pro přijetí a vyřízení žádosti o připojení nebo odhad doby nezbytné pro provedení připojení podle § 7 odst. 2 nebo § 29 odst. 3,

b) nesplní některou z povinností podle § 7 odst. 6 nebo § 29 odst. 1 nebo § 29 odst. 5.

(2) Výrobce, který používá pro výrobu elektřiny palivo z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu, se dopustí správního deliktu tím, že neuchová dokumenty nebo záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu podle § 7 odst. 4. Výrobce biometanu se dopustí správního deliktu tím, že neuchovává dokumenty nebo záznamy o použitých druzích biomasy a biokapalin po stanovenou dobu podle § 29 odst. 4.

(3) Výrobce nebo dovozce paliva z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu, se dopustí správního deliktu tím, že poruší některou z povinností podle § 7 odst. 5.

(4) Povinně vykupující se dopustí správního deliktu tím, že nesplní některou z povinností podle věty první § 10 odst. 2.

(5) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, se dopustí správního deliktu tím, že nesplní některou z povinností podle § 11 odst. 6.

(6) Výrobce, který uplatňuje podporu v režimu hodinového zeleného bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, se dopustí správního deliktu tím, že nezajistí měření s hodinovým průběhem výroby elektřiny z obnovitelného zdroje podle § 11 odst. 7.

(7) Výrobce biometanu se dopustí správního deliktu tím, že nesplní některou z povinností podle § 32 odst. 2 nebo odst. 3.

(8) Povinně vykupující se dopustí správního deliktu tím, že poruší některou z povinností informovat výrobce podle § 11 odst. 8 nebo 9.

(9) Držitel licence na rozvod tepelné energie se dopustí správního deliktu tím, že nesplní povinnost podle § 27 odst. 1.

(10) Za správní delikt podle odstavců 1 až 9 se uloží pokuta do 5 000 000 Kč. Sazba pokuty za správní delikt uvedený v odstavci 2, 3, 5 a 6 se zvyšuje na dvojnásobek, jestliže je též správní delikt spáchán opakovaně. Správní delikt je spáchán opakovaně, pokud před uplynutím 5 let ode dne, kdy rozhodnutí o uložení pokuty za správní delikt nabylo právní moci, byl znovu spáchán též správní delikt. Současně s pokutou může Státní energetická inspekce rozhodnout o uložení opatření k nápravě, jehož účelem je odstranění protiprávního stavu, a stanovit přiměřenou lhůtu k jeho odstranění.

§ 41

Společná ustanovení ke správním deliktům

(1) Právnícká osoba za správní delikt neodpovídá, jestliže prokáže, že vynaložila veškeré úsilí, které bylo možno požadovat, aby porušení právní povinnosti zabránila.

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

(3) Odpovědnost právnícké osoby za správní delikt zaniká, jestliže správní orgán o něm nezahájil řízení do 2 let ode dne, 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 územní inspektorát Státní energetické inspekce. O odvolání proti uložení pokuty rozhoduje ústřední inspektorát Státní energetické inspekce.

(5) Na odpovědnost za jednání, k němuž došlo při podnikání fyzické osoby²¹⁾ nebo v přímé souvislosti s ním, se vztahují ustanovení zákona o odpovědnosti a postihu právnické osoby.

§ 42

Neoprávněné čerpání podpory

Dojde-li v souvislosti se spácháním správního deliktu podle tohoto zákona k neoprávněnému čerpání podpory elektřiny **nebo biometanu**, je výrobce **nebo výrobce biometanu** povinen neoprávněně čerpanou podporu elektřiny **nebo biometanu** vrátit. Státní energetická inspekce tuto skutečnost bez zbytečného odkladu oznámí operátorovi trhu. Výrobce **nebo výrobce biometanu** je zároveň povinen uhradit penále ve výši 0,1 % denně z neoprávněně čerpané podpory elektřiny **nebo biometanu** za dobu, kdy výrobce **nebo výrobce biometanu** podporu elektřiny **nebo biometanu** neoprávněně čerpal do doby, kdy ji operátorovi trhu uhradil. Penále je příjmem operátora trhu. Výrobce **nebo výrobce biometanu** je povinen neoprávněně čerpanou podporu elektřiny **nebo biometanu** včetně penále uhradit operátorovi trhu do 30 dnů od nabytí právní moci rozhodnutí o spáchání správního deliktu.

§ 43

Rozhodování sporů

(1) Úřad rozhoduje spory týkající se podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, elektřiny z druhotných zdrojů nebo elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla **a podpory biometanu**.

(2) Úřad rozhoduje další spory, jejichž předmětem je splnění peněžité povinnosti uložené tímto zákonem nebo sjednané na základě tohoto zákona, nebo povinnosti vrácení neoprávněně čerpané podpory podle § 35.

§ 44

Zmocnění k vydání prováděcích právních předpisů

(1) Ministerstvo stanoví vyhláškou

- a) druhy a parametry podporovaných obnovitelných zdrojů a způsoby jejich využití pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů **nebo výrobu biometanu**, včetně **vykazování množství biomasy rostlinného původu při výrobě bioplynu**,
- b) minimální účinnosti užití energie ve výrobnách elektřiny a tepla, na které se vztahuje podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů a podpora výroby tepla z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů,

²¹⁾ § 2 odst. 2 obchodního zákoníku

- c) způsob výpočtu vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů při výrobě elektřiny z obnovitelného zdroje nebo druhotného zdroje společně s neobnovitelným zdrojem,
 - d) způsob vykazování množství elektřiny z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, skutečného nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvality, využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje,
 - e) způsob uchovávání dokumentů a záznamů o použitém palivu při výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů a o způsobu výroby tohoto paliva,
 - f) vzor žádosti o vydání záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a podmínky pro její vydání a uznání,
 - g) vzor žádosti o vydání osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů a podmínky pro jeho vydávání,
 - h) způsob určení množství elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných zdrojů, a termíny a rozsah předávaných údajů pro určení elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných zdrojů,
 - i) podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části nevytříděného komunálního odpadu na energetickém obsahu komunálního odpadu.**
 - j) požadavky na kvalitu, odorizaci a tlak biometanu,**
 - k) způsob měření biometanu a kvality vyrobeného biometanu v předávacím místě výroby biometanu a distribuční nebo přepravní soustavy nebo podzemního zásobníku plynu**
 - l) způsob uchovávání dokumentů a záznamů o použitých druzích biomasy a biokapalin a o způsobu jejich využití pro výrobu biometanu.**
- (2) Úřad stanoví vyhláškou**
- a) technicko-ekonomické parametry pro stanovení výkupních cen jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny,
 - b) dobu životnosti vyroben elektřiny z podporovaných zdrojů,
 - c) termíny a postupy výběru formy podpory elektřiny a postup její registrace u operátora trhu,
 - d) termíny a postupy výběru režimů zeleného bonusu,
 - e) způsob výpočtu, předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů, **způsob předávání a evidence naměřených hodnot biometanu,**
 - f) způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady operátorem trhu,

- g) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ,
- h) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu,**
- i) způsob stanovení **hodinové ceny** a ceny za činnost povinně vykupujícího,
- j) způsob a postup ověření vypočtených hodnot výrobcem pro účely uplatnění nároku na výplatu podpory formou zelených bonusů u operátora trhu,**
- k) termín nabídnutí elektřiny výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů povinně vykupujícímu,
- l) termíny a způsob informování výrobce povinně vykupujícím **nebo vykupujícím** o dosažení záporné ceny na denním trhu s elektřinou a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu.

§ 45

Přechodná ustanovení

(1) Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny výkupními cenami podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou výkupních cen podle tohoto zákona. Pro elektřinu z těchto výroben elektřiny stanoví Úřad výši podpory elektřiny tak, aby její celková výše odpovídala postupům pro stanovení výše výkupní ceny podle dosavadních právních předpisů a zohledňovala případy dosažení záporné hodinové ceny podle § 11 odst. 8 a případy, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaným operátorem trhu nedojde ke souhlasení nabídky a poptávky podle § 11 odst. 9 Na výrobní elektřiny podle věty první a druhé se nevztahuje ustanovení § 4 odst. 4, 5, 8 a 9 a § 12 odst. 7 tohoto zákona. Výrobce elektřiny podle věty první má i v případě že si po účinnosti tohoto zákona zvolí podporu elektřiny formou zelených bonusů právo si zvolit znovu podporu elektřiny formou výkupních cen v termínech a postupem podle tohoto zákona.

(2) Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny zelenými bonusy podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou ročních zelených bonusů podle tohoto zákona. Pro elektřinu z těchto výroben elektřiny postupuje Úřad při stanovení zelených bonusů nebo způsobu jejich stanovení tak, aby jejich výše odpovídala postupům pro stanovení výše zelených bonusů podle dosavadních právních předpisů. . Na výrobní elektřiny podle věty první a druhé se nevztahuje ustanovení § 4 odst. 4, 5, 8 a 9 a § 12 odst. 7 tohoto zákona. Výrobce elektřiny podle věty první má nárok po účinnosti tohoto zákona zvolit si podporu formou výkupních cen s výjimkou případů výroby elektřiny vyráběné společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje energie v termínech a postupem podle tohoto zákona.

(3) Připojí-li výrobce z výroben elektřiny nepřipojených k přenosové nebo distribuční soustavě uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona takovou výrobní elektřinu k přenosové nebo distribuční soustavě do 12 měsíců ode dne nabytí účinnosti zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně

některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění zákona č. 330/2010 Sb., má nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona. Pro účely stanovení podpory elektřiny se taková výroba elektřiny považuje za výrobu elektřiny uvedenou do provozu dnem, kdy došlo k jejímu připojení k přenosové nebo k distribuční soustavě. Pro výrobce z výroby elektřiny, která elektřinu vyrábí využitím energie slunečního záření s výkonem do 30 kW nepřipojené k přenosové nebo distribuční soustavě a uvedené do provozu do dne nabytí účinnosti zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění zákona č. 330/2010 Sb., kteří prokáží energetickým auditem operátorovi trhu většinové využití takto vyrobené elektřiny ke spotřebě energie v budově, pokud je výroba elektřiny umístěna na této budově nebo na stejném pozemku jako budova, vzniká nárok na podporu elektřiny formou zelených bonusů podle právních předpisů platných do dne nabytí účinnosti zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění zákona č. 330/2010 Sb.

(4) Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro které vznikl podle dosavadních právních předpisů nárok na příspěvek k ceně elektřiny z vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo elektřiny z druhotných zdrojů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou **ročních zelených bonusů** podle tohoto zákona. **Na výroby elektřiny podle věty první se nevztahuje ustanovení § 5 odst. 3 tohoto zákona.**

(5) Pro výroby elektřiny uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro které vznikl nárok na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů, trvá nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona po dobu životnosti výroby elektřiny **podle dosavadních právních předpisů.** Ustanovení odstavce 3 tím není dotčeno.

(6) V případě elektřiny vyrobené společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, pokud se nejedná o vysokoučinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, podpora elektřiny podle dosavadních právních předpisů trvá do 31. prosince 2015.

(7) Záruky původu a osvědčení o původu vydané přede dnem **vyhlášení** tohoto zákona **ve Sbírce zákonů** se považují za záruky původu a osvědčení o původu podle tohoto zákona.

(8) Za odvodové období prosinec **2012** je plátce odvodu určený podle dosavadního právního předpisu povinen odvést odvody a podat vyúčtování odvodu do 25 dnů po dni nabytí účinnosti tohoto zákona.

(9) **Smlouvy o dodávce elektřiny uzavřené podle dosavadních právních předpisů mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, jejichž předmětem je dodávka elektřiny vykupovaná provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy při podpoře výkupními cenami, zanikají uplynutím dne 31. prosince 2012. Výkupní cenu za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny dohodnutém v této smlouvě, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy. Časový úsek, který měl skončit až po nabytí účinnosti tohoto zákona, skončí uplynutím dne 31. prosince 2012. Podklady na jejichž základě zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výkupní cenu za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování**

výkupu elektřiny dohodnutém v této smlouvě, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona předá výrobce provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy do 5. ledna 2013.

(10) Ujednání mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem týkající se úhrady zeleného bonusu v zanikají uplynutím dne 31. prosince 2012. Zelený bonus za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování zeleného bonusu dohodnutém mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, uhradí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy. Časový úsek, který měl skončit až po nabytí účinnosti tohoto zákona, skončí uplynutím dne 31. prosince 2012. Naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady na jejichž základě zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy zelený bonus za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování zeleného bonusu sjednaném mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, předá výrobce provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy do 5. ledna 2013.

(11) Ujednání mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem týkající se úhrady příspěvku k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů zanikají uplynutím dne 31. prosince 2012. Příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování příspěvku k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů dohodnutém mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, uhradí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy. Časový úsek, který měl skončit až po nabytí účinnosti tohoto zákona, skončí uplynutím dne 31. prosince 2012. Naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady na jejichž základě zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování příspěvku k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů sjednaném mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, předá výrobce provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy do 5. ledna 2013.

(12) Práva a závazky provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční vzniklé ze zaplacení výkupní ceny podle odstavce 9, úhrady zeleného bonusu podle odstavce 10 a úhrady příspěvku k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů podle odstavce 11 v případech, kdy výrobce nepředá podklady na jejichž základě zaplatí provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výrobcí výkupní cenu, kdy výrobce nepředá naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady na jejichž základě uhradí provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výrobcí zelený bonus a kdy výrobce

nepředá naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady na jejichž základě uhradí provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výrobcí příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů do 28. února 2013, přecházejí dnem 1. března 2013 na operátora trhu.

(13) Práva a závazky provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční vzniklé do účinnosti tohoto zákona z důvodu, že provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční odmítl přiznat výrobcí zcela nebo zčásti nárok na výkupní cenu nebo na zelený bonus nebo na příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů, přecházejí dnem účinnosti tohoto zákona na operátora trhu.

(14) Výrobce z výroby elektřiny uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který ke dni účinnosti tohoto zákona uplatňoval podporu elektřiny formou zelených bonusů podle dosavadních právních předpisů, do doby změny formy podpory provedené na základě podání žádosti o změnu formy podpory výrobcem podle § 8 odst. 5 tohoto zákona, je registrován do 30 dní od účinnosti tohoto zákona provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy u operátora trhu jako výrobce s podporou formou ročních zelených bonusů. Výrobce z výroby elektřiny uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který ke dni účinnosti tohoto zákona uplatňoval podporu elektřiny formou výkupních cen podle dosavadních právních předpisů, do doby změny formy podpory provedené na základě podání žádosti o změnu formy podpory výrobcem podle § 8 odst. 5 tohoto zákona, je registrován do 30 dní od účinnosti tohoto zákona provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy u operátora trhu jako výrobce s podporou formou výkupních cen.

(15) Ustanovení § 4 odst. 4 a 5 písm. b), c) a f), a § 5 odst. 3 tohoto zákona se nevztahují na výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedených do provozu do 2 let od nabytí účinnosti tohoto zákona.

(16) Na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny využívajících slunečního záření na území České republiky, které jsou připojené k elektrizační soustavě České republiky prostřednictvím elektrizační soustavy v sousedním státu a byly uvedeny do provozu přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění zákona č. 330/2010 Sb., se ustanovení § 4 odst. 2 tohoto zákona nevztahuje. Pro účely stanovení podpory elektřiny se taková výroba elektřiny považuje za výrobu elektřiny uvedenou do provozu dnem, kdy byla v souladu se smlouvou o připojení připojena k elektrizační soustavě sousedního státu.

(17) Korekční faktory související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů¹⁶⁾, které náleží provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy za poslední dva kalendářní roky bezprostředně předcházející roku, ve kterém nabyl účinnosti tento zákon, stanoví Úřad v souladu s jiným právním předpisem, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulace cen¹⁶⁾ ve znění účinném k 31. prosinci 2012. O takto stanovené korekční faktory upraví Úřad složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny účtované operátorem trhu provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy podle § 15 odst. 1 nejpозději do

konce druhého kalendářního roku následujícím po kalendářním roce, ve kterém tento zákon nabyl účinnosti.

(18) Pokud žadatel o připojení získal v době před 1. dubnem 2010 rezervaci výkonu pro účely připojení výroby elektřiny, která využívá sluneční energii k výrobě elektřiny, k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě a tato výroba elektřiny nespĺňuje podmínky podle § 3 odst. 5 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění zákona č. 330/2010 Sb., a ke dni vyhlášení tohoto zákona žadatel o připojení nemá licenci na výrobu elektřiny v takové výrobně, rezervace výkonu v den vyhlášení tohoto zákona zaniká. Dnem zániku rezervace výkonu zaniká právo na připojení této výroby elektřiny k elektrizační soustavě České republiky. Povinnost provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vrátit žadateli o připojení zaplacený podíl na oprávněných nákladech na připojení, jakož i povinnost žadatele o připojení nahradit provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy náklady vynaložené na připojení, zůstávají tímto nedotčeny.

§ 46

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

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

Zákon č. 137/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).

Zákon č. 330/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů.

ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o hospodaření energií

§ 47

Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb., zákona č. 694/2004 Sb., zákona č. 180/2005 Sb., zákona č. 177/2006 Sb., zákona č. 214/2006 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 574/2006 Sb., zákona č. 393/2007 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., a zákona č. 223/2009 Sb., se mění takto:

1. V § 1 písm. b) se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.
2. V § 1 písm. c) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobnů spojených se spotřebou energie.“

3. V § 1 se na konci písmene d) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

„e) požadavky na informování a vzdělávání v oblasti úspor energie a využití obnovitelných a druhotných zdrojů.“

4. V § 2 odst. 1 písm. b) se za slova „energie kalového plynu“ vkládají slova „z čistření odpadních vod“.

5. V § 2 odst. 1 písm. c) a za slova „bituminozních hornin“ se vkládají slova „včetně degazačního a důlního plynu“.

6. V § 2 odst. 1 písm. f) se slovo „stavební“ zrušuje.

7. V § 2 odst. 1 písmeno j) zní:

„j) ústředním vytápěním nebo chlazením vytápění nebo chlazení, kde zdroj tepla nebo chladu je umístěn mimo vytápěné nebo chlazené prostory a slouží pro vytápění nebo chlazení vícebytových či nebytových prostor,“.

8. V § 2 odst. 1 písm. q) se za slova „která probíhá“ vkládá slovo „na“.

9. V § 2 odst. 1 se na konci písmene q) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno r), které zní:

„r) zásadní změnou dokončené budovy taková změna dokončené budovy, která probíhá na více než 75 % celkové plochy obvodového pláště budovy, nebo taková změna technických zařízení budovy s energetickými účinky, kde výchozí součet ovlivněných spotřeb energií je vyšší než 75 % celkové spotřeby energie.“

10. V § 4 odst. 5 se na konci textu písmene c) doplňují slova „ , zvláště se vyhodnotí vhodnost vytápění a chlazení využívajících obnovitelné zdroje energie v místní infrastruktuře“.

11. V názvu Hlavy III se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

12. V § 5 odst. 1 se za slova „využití obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

13. V § 5 odst. 4 písm. b) se slova „a dále druhotných energetických zdrojů“ zrušují.

14. V § 5 odst. 4 se na konci textu písmene g) doplňují slova „ , využívání a přínosů obnovitelných a druhotných zdrojů energie“.

15. V § 5 odst. 4 písm. h) se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

16. V § 5 odst. 4 písm. k) se slova „energetické spotřebiče“ nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“.

17. V § 5 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které zní:

„l) rozvoj energeticky úsporných budov.“.

18. V § 6 odst. 10 se slova „spotřebiče energie“ nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“ a slovo „spotřebič“ se nahrazuje slovem „výrobek“.

19. V § 6 se doplňují odstavce 11 a 12, které včetně poznámky pod čarou č. 10 znějí:

„(11) Instalaci kotlů a kamen na biomasu, solárních fotovoltaických a solárních tepelných systémů, mělkých geotermálních systémů a tepelných čerpadel mohou provádět pouze osoby s požadovanou kvalifikací. Požadovanou kvalifikaci stanoví zvláštní právní předpis¹⁰⁾.

(12) Dodavatel zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů, jako kotlů a kamen na biomasu, solárních fotovoltaických a solárních tepelných systémů, mělkých geotermálních systémů a tepelných čerpadel, je povinen uvést pravdivé a nezkreslené informace o předpokládaných přínosech a ročních provozních nákladech těchto zařízení včetně jejich energetické účinnosti v průvodní technické dokumentaci nebo návodu na použití.

¹⁰⁾ Zákon č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání (živnostenský zákon), ve znění pozdějších předpisů.“

20. V § 6a odst. 4 úvodní část ustanovení zní:

„Součástí průkazu musí být výsledky posouzení technické, ekologické a ekonomické proveditelnosti obnovitelných zdrojů energie a alternativních systémů, kterými jsou:“.

21. V § 6a odst. 4 písmeno c) zní:

„c) dodávka tepelné energie nebo chladu ze soustavy zásobování tepelnou energií,“.

22. V § 6a odst. 4 se na konci textu písmene d) doplňují slova „a solární kolektory“.

23. V § 6a odst. 5 se slova „ , včetně využití již zpracovaných energetických auditů podle § 9,“ zrušují.

24. V § 6a odst. 6 se za slova „1 000 m²“ vkládají slova „v případě, že jim vznikla povinnost nechat si zpracovat průkaz podle odstavce 2,“.

25. V § 6a se doplňuje odstavec 12, který zní:

„(12) U nových budov veřejné správy a při zásadních změnách dokončených budov veřejné správy v případě technické, ekonomické a ekologické proveditelnosti instalace obnovitelných zdrojů energie vyplývající z průkazu, je stavebník nebo vlastník budovy povinen tyto zdroje instalovat. Tato povinnost může být splněna také výstavbou budovy s nulovou spotřebou energie nebo prostřednictvím dodávky tepelné energie ze soustavy zásobování tepelnou energií, ve které byla v předcházejícím kalendářním roce vyrobena více než polovina tepelné energie z obnovitelných zdrojů.“.

26. V § 6a se doplňuje odstavec 13, který zní:

„(13) U nových budov a při zásadních změnách dokončených budov v případě technické, ekonomické a ekologické proveditelnosti instalace obnovitelných zdrojů energie, vyplývající z průkazu, je stavebník, vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek povinen tyto zdroje instalovat. Tato povinnost může být splněna také výstavbou budov s nulovou spotřebou energie nebo prostřednictvím dodávky tepelné energie ze soustav zásobování tepelnou energií, ve které byla v předcházejícím kalendářním roce vyrobena více než polovina tepelné energie z obnovitelných zdrojů.“.

energií, ve které byla v předcházejícím kalendářním roce vyrobena více než polovina tepelné energie z obnovitelných zdrojů“.

27. V § 7 se odstavec 4 zrušuje.

28. V § 10 odst. 2 se na konci textu písmene c) doplňují slova „v oblasti energetiky nebo stavitelství“.

29. V § 10 odstavec 5 zní:

„(5) Odbornou způsobilost k provádění energetických auditů má ten, kdo prokáže vysokoškolské vzdělání magisterského nebo doktorského studijního programu v oblasti technických věd a technologií a 3 roky praxe v oboru energetiky a stavitelství nebo ukončené středoškolské vzdělání s maturitní zkouškou a 5 let praxe v oboru energetiky a stavitelství nebo ukončené středoškolské vzdělání a odpovídající dílčí kvalifikace podle zákona č. 179/2006 Sb. a 5 let praxe v oboru energetiky a stavitelství, nebo vysokoškolské vzdělání v bakalářském studijním programu v oblasti technických věd a technologií a 5 let praxe v oboru energetiky a stavitelství.“

30. V § 10 odst. 13 se za slova „stanoví-li tak“ vkládají slova „tento nebo“.

31. V § 11 odst. 1 se na konci textu písmene písm. d) doplňují slova „a využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie“.

32. V § 11 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které zní:

„k) zveřejňuje a aktualizuje informace ohledně jednotlivých forem podpory pro úspory energie a pro zařízení využívající energii z obnovitelných a druhotných zdrojů energie.“

33. V § 12 odst. 1 písm. f) a v § 12a odst. 1 písm. f) se za slova „§ 6a odst. 1,“ vkládají slova „12 nebo 13,“.

34. V § 12a se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno p), které zní:

„p) jako dodavatel zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů uvedených v § 6 odst. 12, neuvede pravdivé a nezkreslené informace o předpokládaných přínosech a ročních provozních nákladech těchto zařízení včetně jejich energetické účinnosti v průvodní technické dokumentaci nebo návodu k použití.“

35. V § 12a odst. 2 písm. c) se slova „spotřebiče energie“ nahrazují slovy „výrobek spojený se spotřebou energie“.

36. V § 12a se na konci odstavce 5 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) provede instalaci některého ze zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů uvedených v § 6 odst. 11 bez splnění požadované kvalifikace.“

37. V § 14 se odstavec 4 zrušuje.

Dosavadní odstavce 5 až 7 se označují jako odstavce 4 až 6.

38. V § 14 odstavec 4 zní:

„(4) Ministerstvo vydá vyhlášku k provedení § 6, § 6a, 8 až 10 a § 13.“

ČÁST TŘETÍ

Změna energetického zákona

§ 48

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. 151/2002 Sb., zákona č. 262/2002 Sb., zákona č. 309/2002 Sb., 278/2003 Sb., zákona č. 356/2003 Sb., zákona č. 670/2004 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 342/2006 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., 124/2008 Sb., zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 223/2009 Sb. zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb. a zákona č. 155/2010 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 2 písm. a) se bod 2 zrušuje.

Dosavadní body 3 až 20 se označují jako body 2 až 19.

2. V § 2 odst. 2 písm. a) se bod 5 zrušuje.

Dosavadní body 6 až 19 se označují jako body 5 až 18.

3. V § 2 odst. 2 písm. c) se na konci bodu 11 čárka nahrazuje tečkou a bod 12 se zrušuje.

4. V § 11a odst. 2 se nakonec odstavce vkládá věta, která včetně poznámky pod čarou zní:

„Spotřebitel ^{x)} nebo podnikající fyzická osoba, na kterou se podle věty první vztahuje ustanovení § 57 občanského zákoníku, může od smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny nebo plynu, uzavřené mimo prostory obvyklé k podnikání držitele licence, písemně odstoupit bez uvedení důvodu a bez jakékoliv sankce ve lhůtě do 10 dnů před zahájením dodávky elektřiny nebo plynu. Lhůta k uplatnění práva na odstoupení je zachována, pokud bylo odstoupení od smlouvy písemně odesláno před uplynutím této lhůty.

^{x)} § 52 odst. 3 zákona č. 40/1964 Sb., Občanský zákoník.“

5. V § 16 se na konci písmene p) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až w), která znějí:

„q) vypracovává a aktualizuje podle rozhodnutí Komise Národní akční plán České republiky pro energii z obnovitelných zdrojů včetně všech souvisejících informací a ve stanoveném termínu předkládá Komisi,

r) provádí výpočet podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie včetně vypracování všech souvisejících informací a předkládá je Komisi,

- s) zabezpečuje sjednávání dvoustranných a mnohostranných mezinárodních dohod o statistickém převodu energie z obnovitelných zdrojů nebo o vytvoření společného projektu zabývajícího se využitím energie z obnovitelných zdrojů k dosažení závazného cíle a stanovených cílů včetně vypracování souvisejících informací a jejich předkládání Komisi a spolupracujícímu státu,
- t) zveřejňuje informace týkající se jednotlivých forem podpory elektřiny z podporovaných zdrojů,
- u) vypracovává zprávy o pokroku při podporování a využívání energie z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla a ve stanovených termínech je předkládá Komisi,
- v) eviduje množství elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů,
- w) zveřejňuje informace o dostupnosti všech obnovitelných zdrojů pro dopravu a jejich výhodách z hlediska ochrany životního prostředí.“.

6. V § 18 odst. 4 se za první větu vkládá věta, která včetně poznámky pod čarou zní:

„Zaměstnanci Energetického regulačního úřadu vykonávající dozor v energetických odvětvích se prokazují průkazem zaměstnance Energetického regulačního úřadu, který je zároveň dokladem o jejich pověření k provedení kontroly³⁾). Předložením průkazu zaměstnance Energetického regulačního úřadu osobě, u které má být kontrola vykonána, je kontrola zahájena.

³⁾ § 12 odst. 2 písm. b) zákona č. 552/1991 Sb., o státní kontrole, ve znění pozdějších předpisů.“

7. V § 19a odst. 4 se za slovo „regulaci“ vkládají slova „cen za činnosti operátora trhu a“.

8. V § 24 odst. 7 se slova „nebo při dispečerském řízení výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie podle § 26 odst. 5“ zrušují.

9. V § 24 odst. 10 se na konci písmene w) čárka nahrazuje tečkou a písmeno x) se zrušuje.

10. V § 25 se odstavec 12 zrušuje.

11. V § 25 odst. 7 se slova „nebo při dispečerském řízení výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie podle § 26 odst. 5“ zrušují.

12. V § 26 odst. 5 se poslední věta zrušuje.

13. V § 26 se odstavec 6 zrušuje.

14. § 32 se zrušuje.

15. § 80 se zrušuje.

16. V § 90 odst.1 se na konci písmene b) za slova „ v rozporu s § 3 odst.3“, vkládají slova „nebo poruší zákaz stanovený v § 3 odst.5,“.

Naformátováno

17. V § 91 odst. 6 písmeno n) zní:

„ n) nezajistí bezpečnostní standard dodávky plynu podle §73a odst.1 nebo nepředá operátorovi trhu a Energetickému regulačnímu úřadu údaje o rozsahu a způsobu zajištění bezpečnostního standardu podle §73a odst.2,“.

18. V § 91 odst. 8 písm. g) se slova „ nesplňuje podmínky podle § 58d odst. 1“ nahrazují slovy „nesplňuje podmínky podle § 58d odst. 1 až 3“.

19. V § 91 odst. 8 písm. o) se slova „§58 odst. 8“ nahrazují slovy „§58h odst. 8“.

20. § 93 odst. 1 včetně poznámky pod čarou zní:

„(1) Státní energetická inspekce kontroluje na návrh ministerstva, Energetického regulačního úřadu nebo z vlastního podnětu dodržování

a) zákona o hospodaření energií^{5a)},

b) zákona o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů,

c) zákona o cenách⁴⁾ v rozsahu podle zákona o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen¹³⁾.

^{5a)} Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií

⁴⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách,

¹³⁾ Zákon č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen.

21. V § 94 odst. 4 se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „spojených se spotřebou energie“.

22. V § 96 se za odst. 7 doplňuje nový odst. 8, který zní:

„(8) Dozor nad dodržováním tohoto zákona, zákona o hospodaření energií a zákona o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů v objektech důležitých pro obranu státu provádí Ministerstvo obrany, v objektech sloužících k plnění úkolů Ministerstva vnitra, Policie České republiky, Policejní akademie České republiky, Hasičského záchranného sboru České republiky, Úřadu pro zahraniční styky a informace, Bezpečnostní informační služby a v objektech organizačních složek státu a příspěvkových organizací zřízených Ministerstvem vnitra provádí Ministerstvo vnitra, v objektech Ministerstva spravedlnosti provádí Ministerstvo spravedlnosti. Při výkonu dozoru postupuje Ministerstvo obrany, Ministerstvo vnitra a Ministerstvo spravedlnosti podle § 18 tohoto zákona a v případě uložení pokuty podle hlavy třetí tohoto zákona nebo podle hlavy páté zákona o hospodaření energií nebo podle hlavy sedmé zákona o podporovaných zdrojích energie.

23. V § 98a odst. 1 se písmeno d) zrušuje.

Dosavadní písmena e) až i) se označují jako písmena d) až h).

24. V § 98 se odstavec 11 zrušuje.

Odstavce 12 až 14 se označují jako odstavce 11 až 13.

ČÁST ČTVRTÁ Změna zákona o odpadech

§ 49

Zákon č. 185/2001 Sb., o odpadech a o změně některých dalších zákonů, ve znění zákona č. 477/2001 Sb., zákona č. 76/2002 Sb., zákona č. 275/2002 Sb., zákona č. 320/2002 Sb., zákona č. 356/2003 Sb., zákona č. 167/2004 Sb., zákona č. 188/2004 Sb., zákona č. 317//2004 Sb., zákona č. 7/2005 Sb., zákona č. 444/2005 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 222/2006 Sb., zákona č. 314/2006 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., zákona č. 25//2008 Sb., zákona č. 34/2008 Sb., zákona č. 383/2008 Sb., zákona č. 9/2009 Sb., zákona č. 157/2009 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 291/2009 Sb., zákona č. 297//2009 Sb., zákona č. 326/2009 Sb., zákona č. 154/2010 Sb., zákona č. 31/2011 Sb. a zákona č. 77/2011 Sb., se mění takto:

1. V § 37g se na konci písmene h) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) až l), která znějí:

„i) fotovoltaickým článkem – článek tvořený polovodičovými nebo organickými prvky, které mění energii slunečního záření v energii elektrickou,

j) solárním panelem – elektrozařízení tvořené fotovoltaickými články a určené k přímé výrobě elektřiny ze slunečního záření,

k) solární elektrárnou – výroba elektřiny využívající solární panely,

l) provozovatelem solární elektrárny – držitel licence na výrobu elektřiny podle zvláštního právního předpisu ve výrobě elektřiny, která vyrábí elektřinu ze slunečního záření.“.

2. V § 37h se vkládá nový odstavec 4, který zní:

(4) Právnícká osoba, zajišťující společné plnění povinností výrobců podle tohoto dílu zákona, podle odst. 1 písm. c), musí být založena nejméně čtyřmi výrobci elektrozařízení, anebo jinou právníckou osobou, sdružující nejméně čtyři výrobce elektrozařízení.

3. V § 37j odst. 3 písm. a) se slovo „nebo“ zrušuje.

4. V § 37k se vkládá nový odstavce 6, který zní:

„(6) Zpětný odběr elektrozařízení a oddělený sběr elektroodpadu ze solárních panelů, které jsou součástí výroben elektřiny s celkovým instalovaným výkonem do 30 kW, musí být zajištěn prostřednictvím sítě míst zpětného odběru a odděleného sběru odděleného sběru o dostatečné četnosti a dostupnosti.“

Dosavadní odstavce 6 až 8 se označují jako odstavce 7 až 9.

5. V § 37j se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno c), které zní:

„c) solární panely.“

6. V § 37o odst. 1 úvodní části ustanovení se za slovo „elektrozařízení“ vkládají slova „s výjimkou solárních panelů“.

7. Za § 37o se vkládá nový § 37p, který včetně nadpisu zní:

„§ 37p

Financování nakládání s elektroodpadem ze solárních panelů

(1) Pro solární panely uvedené na trh po dni 1. ledna **2013**, zajistí financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění výrobce. Před uvedením solárních panelů na trh je výrobce povinen poskytnout záruku prokazující, že nakládání s elektroodpadem ze solárních panelů bude finančně zajištěno. Tato záruka musí být dostatečná k pokrytí financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů, který byl odevzdán v rámci systému odděleného sběru vytvořeného a provozovaného podle § 37k. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. a) **nebo b)**, poskytne záruku formou účelově vázaného bankovního účtu za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem. Údaje o stavu a čerpání z účelově vázaného účtu za uplynulý rok uvádí v roční zprávě. Prostředky uložené na účelově vázaném bankovním účtu mohou být použity pouze se souhlasem ministerstva k zajištění financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů; tyto prostředky nemohou být předmětem nařízení a provedení výkonu rozhodnutí, ani exekuce, ani zahrnuty do majetkové podstaty výrobce. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. c), záruku neposkytuje.

(2) Pro solární panely uvedené na trh do dne 1. ledna **2013** zajistí financování odebírání, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů, včetně plnění těchto povinností, provozovatel solární elektrárny, jejíž jsou solární panely součástí, prostřednictvím osoby oprávněné zajišťovat financování nakládání s historickým elektrozařízením z domácností podle § 37h odst. 1 písm. c). Tuto povinnost musí zajistit prostřednictvím rovnoměrných dílčích plateb příspěvků, poskytovaných minimálně s roční periodicitou, počínaje od 1. ledna 2014, na základě smlouvy uzavřené s osobou podle § 37h odst. 1 písm. c), tak, aby financování bylo plně zajištěno nejpozději do 1. ledna 2019. Právnícká osoba podle § 37h odst. 1 písm. c) stanoví příspěvky na odebírání, zpracování, využití a odstranění solárních panelů zejména v závislosti na jejich hmotnosti a složení.

(3) Ministerstvo stanoví po projednání s Ministerstvem financí prováděcím právním předpisem bližší podmínky financování, zejména způsob výpočtu minimální výše uložených finančních prostředků na účelově vázaném bankovním účtu podle odstavce 1 a minimální výše finančních prostředků podle odstavce 2.“

8. V příloze č. 7 bod č. 4 zní:

„4. Spotřebitelská zařízení a solární panely“.

§ 50

Přechodná ustanovení

(1) Výrobce solárního panelu splní svoji povinnost podle § 37i odst. 1 zákona o odpadech do dvou měsíců od nabytí účinnosti tohoto zákona. Dosavadní rozhodnutí o zápisech do Seznamu výrobců elektrozařízení zůstávají nedotčena.

(2) Provozovatel solární elektrárny je povinen uzavřít smlouvu podle § 37p odst. 2 nejpozději do 30. června 2013.

ČÁST PÁTÁ

Změna zákona č. 402/2010 Sb.

§ 51

V zákoně č. 402/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů, a některé další zákony, se část první zrušuje.

ČÁST ŠESTÁ

Změna zákona č. 281/2009 Sb.

§ 52

V zákoně č. 281/2009 Sb., kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím daňového řádu, se část sto padesátá druhá zrušuje.

ČÁST SEDMÁ

Změna zákona o ochraně zemědělského půdního fondu

§ 53

V § 11 odst. 3 zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, ve znění zákona č. 98/1999 Sb., se za písmeno c) vkládají nová písmena d) až f), která včetně poznámek pod čarou č. 27 až 29 znějí:

- „d) stavby dopravní infrastruktury²⁷⁾ a stavby s nimi související,
- e) stavby přenosové soustavy a distribuční soustavy v elektroenergetice a přepravní soustavy a distribuční soustavy v plynárenství²⁸⁾,
- f) stavby, terénní úpravy a zařízení²⁹⁾ v průmyslových zónách schválených vládou, nebo

²⁷⁾ § 2 odst. 1 písm. k) bod 1 zákona č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu

(stavební zákon).

²⁸⁾ § 2 odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).

²⁹⁾ § 2 a 3 zákona č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon).

Dosavadní písmeno d) se označuje jako písmeno g.“

ČÁST SEDMÁ

Účinnost

§ 54

Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013, s výjimkou ustanovení

- a) § 3, 4 odst. 7 až 10, § 7 odst. 1, 2 a 6, § 8 odst. 3 a 5, § 12, § 19, § 27 až 38, § 44 a 45, § 47 bodů 1 až 25 a 27 až 38, § 48 bodů 1 až 4, 6 až 8, 11 až 13 a 15 až 24 a § 53, která nabývají účinnosti dnem vyhlášení, a
- b) § 47 bodu 26, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2015.

- II. Zmocňuje** zpravodaje výboru, aby ve spolupráci s navrhovatelem a legislativním odborem Kanceláře Poslanecké sněmovny Parlamentu ČR provedl v návrhu zákona legislativně technické úpravy, které nemají dopad na věcný obsah navrhovaného zákona.
- III. Pověřuje** zpravodaje výboru, aby na schůzi Poslanecké sněmovny Parlamentu ČR přednesl zprávu o výsledcích projednávání tohoto návrhu zákona v hospodářském výboru.
- IV. Pověřuje** předsedu výboru, aby předložil toto usnesení předsedkyni Poslanecké sněmovny Parlamentu ČR.

Cyril Zapletal v. r.
ověřovatel výboru

Ing. Milan Urban v. r.
zpravodaj a předseda výboru