

Pozměňovací a jiné návrhy

k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů

(tisk 870)

Návrh na zamítnutí návrhu zákona nebyl podán.

A. Pozměňovací návrhy obsažené v usnesení garančního hospodářského výboru č. 380 z 55. schůze konané dne 31. března 2021 (tisk 870/5)

1. Název zákona zní:

„Návrh zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony“.

2. V názvu návrhu zákona se slova a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů“ nahrazují slovy „, a další související zákony“.

3. V části první čl. I se za bod 4 vkládá nový bod 5, který zní:

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

„g) práva a povinnosti osob dodávajících pohonné hmoty a elektřinu pro dopravní účely a působnost orgánů veřejné správy při zajištění naplnění cílů ve využívání energie z obnovitelných zdrojů v odvětví dopravy.“.

Následující body se přečísľují.

4. V části první čl. I se za původní bod 6 vkládá nový bod 7, který zní:

„7. V § 1 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

„e) vytvořit podmínky pro naplnění cíľů ve využívání energie z obnovitelných zdrojů v odvětví vytápění a chlazení a v odvětví dopravy.“.

Následující body se přečísľují.

5. V části první čl. I se za původní bod 7 vkládá nový bod 8, který zní:

„8. V § 2 odst. 1 písmena a) a b) znějí:

„a) obnovitelnými zdroji obnovitelné nefosilní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření (termální a fotovoltaická), geotermální energie, energie okolního prostředí, energie z přílivu nebo vln a jiná energie z oceánů, energie vody, energie biomasy a paliv z ní vyráběných, energie skládkového plynu, energie kalového plynu z čistíren odpadních vod a energie bioplynu,

b) biomasou biologicky rozložitelná část produktů, odpadů a zbytků biologického původu ze zemědělství, z lesnictví a souvisejících odvětví a z rybolovu a akvakultury, včetně rostlinných a živočišných látek, jakož i biologicky rozložitelná část odpadů, včetně průmyslových a komunálních odpadů biologického původu, přičemž zemědělská biomasa je biomasa vyrobená v zemědělství a lesní biomasa je biomasa vyrobená v lesnictví.“.

Následující body se přecházejí.

6. V části první čl. I původní bod 9 zní:

„9. V § 2 odst. 1 písmeno e) zní:

„e) biometanem upravený bioplyn, jehož kvalita a čistota splňuje kvalitativní parametry zemního plynu.“.

7. V části první čl. I se za původní bod 9 vkládá nový bod 10, který zní:

„10. V § 2 odst. 1 písmeno i) zní:

„i) hrubou konečnou spotřebou energie energetické komodity dodané k energetickým účelům pro průmysl, dopravu, domácnosti, služby včetně veřejných služeb, zemědělství, lesnictví a rybolov, spotřeba elektřiny a tepla v odvětví energetiky při výrobě elektřiny, tepla a paliv používaných v odvětví dopravy a ztráty elektřiny a tepla při distribuci a přenosu.“.

Následující body se přecházejí.

8. V části první čl. I původním bodě 12 se na konci textu písmene o) doplňují slova „nebo zařízení k úpravě bioplynu na biometan“.

9. V části první čl. I původním bodě 13 se slova „výrobce plynu upraveného na biometan“ nahrazují slovy „provozovatel výroby biometanu“.

10. V části první čl. I v bodě 16 v odst. 2 písmeno d) zní:

„d) modernizací výroby elektřiny obnovení výroby elektřiny zahrnující úplné nebo částečné nahrazení zařízení nebo provozních systémů a vybavení za účelem náhrady instalovaného výkonu nebo zvýšení účinnosti nebo instalovaného výkonu výroby elektřiny; za modernizaci se považuje i změna paliva.“.

11. V části první čl. I v původním bodě 16 se na konci odstavce 2 doplňují písmena j) až k), která znějí:

„j) energií okolního prostředí přirozeně se vyskytující tepelná energie a energie nahromaděná v prostředí vymezeném určitými hranicemi, která může být uložena v ovzduší, s výjimkou odpadního vzduchu, nebo v povrchových či odpadních vodách,

k) geotermální energií energie uložená ve formě tepla pod zemským povrchem,

l) zárukou původu elektronický dokument, který dokládá zákazníkovi původ dodané energie,

m) pokročilým biometanem biometan vyrobený ze surovin uvedených v prováděcím právním předpisu.“.

12. V části první čl. I bodech 17, 19, 30, 44, 46, 51, 69, 73, 81, 83 a 99 se text „2021“ nahrazuje textem „2022“.

13. V části první čl. I se za bod 35 vkládá nový bod 36, který zní:

„36. V § 6 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2022 se podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla může vztahovat pouze na výrobní elektřiny využívající zemní plyn.“.

Následující body se přečíslovají.

14. V části první čl. I v původním bodě 40 v § 6a odstavec 1 až 4 zní:

„(1) Úřad stanoví udržovací podporu elektřiny tak, aby došlo k vyrovnání rozdílu mezi měrnými provozními náklady při použití biomasy u výroben elektřiny spalujících biomasu a měrnými provozními náklady při použití tuhých fosilních paliv.

(2) Rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů použité Úřadem pro stanovení výše udržovací podpory elektřiny podle odstavce 1 stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Udržovací podpora elektřiny se vztahuje na elektřinu vyrobenou z biomasy ve výrobně elektřiny, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla.

(4) Úřad meziročně upravuje výši udržovací podpory elektřiny na základě monitoringu provozních nákladů a jejich změn.“.

15. V části první čl. I původním bodě 40 se v § 6c odst. 4 se slova „s výjimkou skládkového a kalového plynu“ zrušují a na konci odstavce se doplňuje věta „Podmínka uvedená ve větě první se nevztahuje na skládkový a kalový plyn.“.

16. V části první čl. I se za původní bod 50 vkládá nový bod 51, který zní:

„51. V § 9 odst. 4 písm. a) a b) se slova „nebo vyrobenou společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje“ zrušují.“.

17. V části první čl. I v původním bodě 51 se v § 9 odst. 6 písm. a) a b) se slovo „do“ nahrazuje slovy „nižším než“ a za slova „uvedené do provozu“ se doplňují slova „nebo modernizované“.

18. V části první čl. I v původním bodě 54 v § 10a odstavec 2 zní:

„(2) Ministerstvo může ve vyhlášení aukce ve spolupráci s Úřadem stanovit

a) maximální referenční aukční cenu v případě obnovitelných zdrojů,

b) maximální výši aukčního bonusu v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů, nebo

c) v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla rovněž minimální podíl tepla dodávaného do soustavy zásobování teplem po dobu 5 let od uvedení výroby do provozu a maximální množství elektřiny, na které se podpora v kalendářním roce vztahuje“.

19. V části první čl. I původní bod 75 zní:

„75. V § 12 se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Úřad může při stanovení ročního zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovit maximální množství elektřiny, na které se podpora v kalendářním roce vztahuje.“.

Dosavadní odstavce 7 se označuje jako odstavec 8.

20. V části první čl. I původní bod 76 zní:

„76. V § 12 odstavec 9 zní:

„(9) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory elektřiny tak, aby pro rok, kdy je výroba elektřiny uvedena do provozu nebo je modernizována, činila referenční výkupní cena nebo zelený bonus na elektřinu nejvýše pětinašobek průměrné tržní ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu stanovené jako průměr z hodnot ročních průměrných hodinových cen na tomto trhu za každý ukončený kalendářní rok v posledních třech letech.“.

21. V části první čl. I původní bod 77 zní:

„77. V § 12 odstavec 10 zní:

„(10) Při stanovení výkupních cen, referenčních výkupních cen, ročních zelených bonusů na elektřinu a ceny za činnost povinně vykupujícího postupuje Úřad podle zákona o cenách a výši podpory stanoví v cenovém rozhodnutí.“.

22. V části první čl. I bod 89 zní:

„89. V § 24 se na konci odstavce 4 doplňuje písmeno d), které zní:

„d) teplo vyrobené z bioplynu, na který byla uplatněna provozní podpora biometanu.““.

23. V části první čl. I původní bod 99 v § 26a odstavec 4 zní:

„(4) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory tepla tak, aby pro rok, kdy je výroba tepla uvedena do provozu, činil zelený bonus na teplo nejvýše pětinasobek průměrné výsledné ceny tepelné energie zveřejňované Úřadem stanovené jako průměr cen tepelné energie ze zemního plynu na úrovni výroby při výkonu nad 10MWt za poslední tři ukončené kalendářní roky“.

24. V části první čl. I původním bodě 99 se v § 26a doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Při stanovení zelených bonusů na teplo postupuje Úřad podle zákona o cenách a výši podpory stanoví v cenovém rozhodnutí.“.

25. V části první článku I původním bodě 104 v § 27 odst. 5 písm. b) se slova „Úřadu a ministerstvu“ nahrazují slovy „Úřadu, Státní energetické inspekci (dále jen „Inspekce“) a ministerstvu“.

26. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27a odstavec 1 zní:

„(1) Podpora biometanu formou zeleného bonusu se poskytuje na biometan vyrobený ve výrobně biometanu na území České republiky připojené k distribuční nebo přepravní soustavě²⁴⁾ České republiky nebo dodaný do čerpací stanice nebo výdejní jednotky,²⁵⁾ která je přímo připojená k výrobně biometanu.“.

27. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27a odstavec 4 zní:

„(4) Rozhodne-li se výrobce biometanu využít podporu biometanu formou zeleného bonusu na biometan, je povinen zaregistrovat v systému operátora trhu podporu zeleným bonusem na biometan. Výrobce biometanu je povinen zaregistrovat podporu zeleným bonusem na biometan po nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu, která umožňuje výrobcí provozovat výrobu biometanu, nejpozději do 90 dní od uvedení výroby biometanu do provozu. Pokud výrobce biometanu nezaregistruje podporu zeleným bonusem na biometan podle věty druhé, právo na podporu biometanu nevzniká. Postup a rozsah při registraci podpory stanoví prováděcí právní předpis.“.

28. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27b odstavec 1 zní:

„(1) Zelený bonus na biometan je stanoven v Kč/MWh výhřevnosti a je poskytován v ročním režimu.“.

29. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27b odstavec 5 zní:

„(5) Vyúčtování zeleného bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot biometanu podle prováděcího právního předpisu a evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty biometanu nárok na úhradu zeleného bonusu na biometan nevzniká.“.

30. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27c odstavec 1 zní:

„(1) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na biometan tak, aby součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby biometanu byl roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů a při zohlednění předpokládaných příjmů z prodeje biometanu. Úřad může stanovit samostatně výši ročního zeleného bonusu na biometan vyrobený ze surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených v prováděcím právním předpisu a na ostatní biometan. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.“.

31. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27c odstavec 3 zní:

„(3) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory biometanu tak, aby pro rok, kdy je výroba biometanu uvedena do provozu, činil zelený bonus na biometan nejvýše pětinašobek průměrné tržní ceny plynu na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu stanovený jako průměr z hodnot ročních vážených průměrných cen za každý ukončený kalendářní rok v posledních třech letech.“.

32. V části první čl. I původním bodě 106 se v § 27c doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Při stanovení zelených bonusů na biometan postupuje Úřad podle zákona o cenách a výši podpory stanoví v cenovém rozhodnutí.“.

33. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27d odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu jsou povinni přednostně připojit výrobu biometanu za účelem přístupu k jím provozovanému plynárenskému zařízení a to v nejbližším místě připojení, pokud o to výrobce biometanu požádá a splňuje podmínky připojení stanovené jiným právním předpisem.³⁰⁾ Tato povinnost nevzniká v případě nedostatku kapacity plynárenského zařízení, ke kterému by měla být výroba biometanu připojena nebo při ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy. Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu je povinen zaregistrovat předávací místo výroby biometanu připojené k jím provozovanému plynárenskému zařízení jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny v těchto údajích v rozsahu podle jiného právního předpisu.“.

34. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27d odstavec 3 zní:

„(3) Výrobce biometanu je povinen zaregistrovat předávací místo výroby biometanu, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny těchto údajů v rozsahu podle jiného právního předpisu.³¹⁾“.

35. V části první čl. I původním bodě 106 § 27e zní:

„§ 27e

Podmínky podpory biometanu

(1) Výrobce biometanu je povinen na svůj náklad zajistit měření množství, kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě plynárenského zařízení, k němuž je výroba biometanu připojena, a předávat tyto údaje provozovateli tohoto plynárenského zařízení, a to způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis. Výrobce biometanu je povinen předávat operátorovi trhu údaje související s výrobou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu v rozsahu, termínech a způsobem stanoveným prováděcí právním předpisem. Způsob a rozsah měření biometanu, požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a tlak vyrobeného biometanu stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Výrobce biometanu, který uplatňuje právo na podporu zeleným bonusem na biometan dodaný do čerpací stanice nebo výdejní jednotky přímo připojené k výrobě biometanu bez využití plynárenské soustavy, je povinen

a) na svůj náklad zajistit měření množství takto dodaného biometanu stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii,

b) předat operátorovi trhu elektronickou formou údaje o množství vyrobeného biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu takového biometanu v rozsahu, termínech a způsobem stanoveným prováděcí právním předpisem.

(3) Výrobce biometanu je dále povinen

a) udržovat a provozovat měřicí zařízení podle odstavců 1 a 2 s platným ověřením podle zákona o metrologii,

b) zdržet se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení podle odstavců 1 a 2 nebo do jeho součástí a příslušenství.

(4) Výrobce biometanu je povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty množství biometanu podle odstavců 1 a 2 a údaje týkající se identifikace výrobce biometanu a výroby biometanu a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů. Způsob, rozsah a termín předání a evidence naměřených hodnot biometanu a předávaných údajů týkajících se identifikace výrobce biometanu a výroby biometanu stanoví prováděcí právní předpis.“.

36. V části první čl. I původním bodě 106 v § 27f odstavec 3 zní:

„(3) Nestanoví-li tento zákon jinak, lze pokročilý biometan, na který byla poskytnuta podpora zeleným bonusem na biometan, uplatnit pouze v odvětví dopravy, a to pro plnění cíle pro pokročilá biopaliva a pokročilý bioplyn pro dopravu.¹⁾ Pro jiné účely než v odvětví dopravy lze takto podpořený pokročilý biometan uplatnit pouze v případě, že množství pokročilého biometanu, dodaného do přepravní nebo distribuční soustavy, nebo do čerpací stanice nebo výdejní jednotky, na který výrobce biometanu uplatnil právo na podporu biometanu, překročí celkové množství zemního plynu a biometanu spotřebovaného v dopravě.“.

37. V části první čl. I se za původní bod 111 vkládá nový bod 112, který zní

„112. V § 28 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a za nově označené písmeno e) se doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) výnosy z vydání záruk původu podle § 45a a výnosy z nabídnutých záruk původu podle § 45c.“.

Následující body se přechíslovají.

38. V části první čl. I původním bodě 120 se v § 30 na konci odstavce 6 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se slova:

„, a při posuzování přiměřenosti podpory se pro výrobní elektřiny využívající energii důlního plynu použije hodnota vnitřního výnosového procenta stanovená tímto zákonem pro výrobní elektřiny využívající energii bioplynu.“.

39. V části první čl. I původním bodě 120 § 32 zní:

„§ 32

Plošná úprava podpory k odstranění rizika nadměrné podpory

(1) Pokud je výsledkem sektorového šetření zjištění rizika nadměrné podpory, Úřad pro elektřinu vyrobenou ve výrobních elektřiny náležejících do sektoru, ve kterém je riziko nadměrné podpory, současně s výkupní cenou stanovenou podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu, stanoví s účinností od následujícího kalendářního roku další výkupní cenu, a to v takové výši, aby při podpoře takto stanovenou výkupní cenou bylo po zbývajícím dobu trvání práva na podporu elektřiny dosaženo vnitřního výnosového procenta podle § 30 odst. 1.

(2) Při stanovení ročních zelených bonusů pro elektřinu vyrobenou ve výrobních elektřiny náležejících do sektoru, ve kterém je riziko nadměrné podpory, a stanovení postupu pro stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu se odstavec 1 použije obdobně.

(3) Úřad je povinen při stanovení podpor k odstranění rizika nadměrné podpory podle odstavců 1 a 2 postupovat tak, aby snížení výkupních cen a zelených bonusů bylo v souladu se zprávou o sektorovém šetření podle § 31 odst. 6 a s podklady sektorového šetření, které ministerstvo předá Úřadu.“.

40. V části první čl. I. v bodě 120 se v § 34 odst. 1 před poslední větou odstavce vkládá text „Žádost o stanovení individuálních podmínek podpory může podat rovněž výrobce, u kterého je souběh podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou podle § 30 odst. 2 písm. c), a to do 2 měsíců ode dne zveřejnění výsledků sektorového šetření, pokud výsledkem sektorového šetření nebylo zjištění rizika nadměrné podpory.“.
41. V části první čl. I. původním bodě 120 se v § 34 odst. 5 za text „§ 30 odst. 1“ vkládají slova „nebo že výše podpory splňuje podmínky výše podpory malého rozsahu stanovené přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím oblast podpory de minimis³²⁾“.
42. V části první čl. I. v bodě 120 se v § 35 v odst. 1 za slovem „pokud“ slova „zjistí, že“ zrušují a za slova „§ 33 odst. 2“ se doplňuje text „nebo nepodal žádost o stanovení individuálních podmínek podpory ve lhůtě podle § 34“.
43. V části první čl. I. v bodě 120 se v § 35 v odst. 2 slova „z moci úřední“ nahrazují slovy „podle odstavce 1“.
44. V části první čl. I. v bodě 120 se v § 35 v odst. 3 za slova „Inspekce vychází“ vkládají slova „z technických a ekonomických údajů poskytnutých výrobcem o jím provozované výrobně elektřiny a rovněž“.
45. V části první čl. I. v bodě 120 se v § 35 v odstavci 8 za slovo „podpory“ doplňují slova „nebo pokud bylo zahájeno řízení v případě, kdy se podle tohoto zákona přiměřenost podpory neprověřuje,“.
46. V části první čl. I. původním bodě 120 v § 37 odstavec 2 zní:

„(2) Podporu elektřiny, podporu tepla nebo podporu biometanu (dále jen „provozní podpora“) podle tohoto zákona lze souběžně poskytovat s investiční podporou. Poskytnutá investiční podpora se zohlední ve výši provozní podpory nebo délce poskytování provozní podpory způsobem podle prováděcího právního předpisu; to neplatí v případě provozní podpory, která nezahrnuje investiční náklady podporované výrobní elektřiny, výrobní tepla nebo výrobní biometanu.“.
47. V části první čl. I. původním bodě 120 v § 39 odst. 4 větě druhé se slova „ministerstvu nebo Úřadu“ nahrazují slovy „ministerstvu, Úřadu a Inspekci.“.
48. V části první čl. I. původním bodě 120 v § 39 odst. 5 a 6 se za slovo „Úřadu,“ vkládá slovo „Inspekci,“.

49. V části první čl. I původní bod 123 zní:

„123. V § 48 se slovo „Úřad“ nahrazuje slovem „Inspekce“.“

50. V části první čl. I se původní bod 124 zrušuje.

Následující body se přečísľují.

51. V části první čl. I se za původní bod 125 vkládá nový novelizační bod, který zní:

„X. V § 50 odst. 2 se slovo „Úřad“ nahrazuje slovem „Inspekce“.

Následující body se přečísľují.

52. V části první čl. I původní bod 121 zní:

„121. HLAVA IX zní:

„HLAVA IX

PODMÍNKY PRO VYDÁNÍ, EVIDENCI A UZNÁVÁNÍ ZÁRUK PŮVODU

§ 44

Záruka původu energie

- (1) Záruku původu lze vydat na elektřinu, biometan, vodík nebo teplo. Záruka původu a právo s ní spojené se považují za nehmotnou věc.
- (2) Záruka původu elektřiny se vydává na množství elektřiny, které bylo výrobcem elektřiny vyrobeno v České republice a dodáno do přenosové nebo distribuční soustavy České republiky za období jednoho kalendářního měsíce.
- (3) Záruka původu biometanu se vydává na množství biometanu, které bylo výrobcem biometanu vyrobeno v České republice a dodáno do přepravní nebo distribuční soustavy České republiky za období jednoho kalendářního měsíce.
- (4) Záruka původu tepla se vydává na množství tepla, které bylo výrobcem tepla nebo výrobcem tepla z jaderného zařízení vyrobeno v České republice a dodáno do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií nebo dodané zákazníkovi přímo z výrobní tepelné energie za období jednoho kalendářního měsíce.
- (5) Záruka původu vodíku se vydává na množství vodíku, které bylo výrobcem vodíku vyrobeno v České republice a dodáno do přepravní nebo distribuční soustavy České republiky nebo do čerpací stanice nebo výdejní jednotky za období jednoho kalendářního měsíce.
- (6) Obsahové náležitosti záruky původu stanoví prováděcí právní předpis.

Vydávání záruk původu energie

(1) Záruku původu vydává v elektronické podobě operátor trhu na základě žádosti výrobce elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z jaderného zařízení, výrobce biometanu nebo výrobce vodíku (dále jen „výrobce energie“) na jeho účet vedený v evidenci záruk původu. Výrobce energie může požádat o vydání záruky původu nejpozději do dvanácti měsíců od konce období výroby energie, na které se záruka původu vydává. Pro vydání záruky původu je povinen výrobce energie registrovat výrobu elektřiny, výrobu tepla z jaderného zařízení a výrobu vodíku v systému operátora trhu podle prováděcího právního předpisu.

(2) Pro podání žádosti o vydání záruky původu je výrobce energie povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace o vyrobeném a dodaném množství elektřiny, biometanu, vodíku nebo tepla. Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy, výrobce plynu, provozovatel čerpací stanice nebo výdejní jednotky, ke které je přímo připojena výrobní biometanu, výrobce vodíku a provozovatel rozvodných tepelných zařízení jsou povinni předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro vydávání záruky původu. Rozsah předávaných údajů stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Operátor trhu vydá záruku původu na základě výrobcem předaných naměřených nebo vypočtených hodnot o vyrobeném množství elektřiny, biometanu, vodíku nebo tepla podle prováděcího právního předpisu.

(4) Záruka původu je vydávána nejméně v hodnotě 1 MWh anebo jejích celých násobcích.

(5) Pokud byla elektřina vyrobena z obnovitelných zdrojů a současně z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, operátor trhu vydá záruku původu elektřiny, ve které budou uvedeny obě tyto skutečnosti.

(6) Pokud jsou paliva z biomasy použita pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla ve výrobních s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nejméně 20 MW v případě pevných paliv z biomasy a s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nejméně 2 MW v případě plyných paliv z biomasy, pak podmínkou pro vydání záruky původu je splnění kritérií udržitelnosti podle prováděcího právního předpisu.

(7) Podmínkou pro vydání záruky původu biometanu je splnění kritérií udržitelnosti podle prováděcího právního předpisu. Záruka původu biometanu se vydává zvlášť na pokročilý biometan a na ostatní biometan.

Nakládání se zárukami původu energie a jejich evidence

(1) Záruka původu je platná po dobu dvanácti měsíců od konce období výroby odpovídající energie, pokud do té doby nedojde k jejímu uplatnění.

(2) Operátor trhu vede záruky původu v evidenci záruk původu v elektronické podobě na účtu osoby, které byla záruka původu vydána nebo která záruky původu nabyla jiným způsobem, nebo na odděleném účtu operátora trhu. Držitelem účtu je držitel licence na výrobu elektřiny, výrobu plynu nebo výrobu tepelné energie, na rozvod tepelné energie, obchod s elektřinou nebo obchod s plynem nebo činnosti operátora trhu podle jiného právního předpisu ^{x)} a

výrobce vodíku.

(3) Operátor trhu provozuje způsobem umožňujícím dálkový přístup evidenci záruk původu, ve které

a) vytváří a vede účty držitelů účtů,

b) vydává a eviduje vydané záruky původu,

c) převádí a eviduje převody záruk původu mezi držiteli účtu nebo mezi držitelem účtu a dodavatelem nebo výrobcem elektřiny, plynu, vodíku, tepla nebo chladu z jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace (dále jen "jiný členský stát"),

d) eviduje uplatnění záruky původu pro prokázání původu energie dodané zákazníkovi nebo jiné osobě spotřebovávající energii; uplatněním záruky původu dochází k jejímu zrušení,

e) uznává záruky původu vydané v jiném členském státě a eviduje uznané záruky původu, pokud je umožněna jejich převoditelnost v elektronické podobě do evidence záruk původu provozované operátorem trhu,

f) ruší a eviduje zrušení záruk původu,

g) vyřadí a eviduje vyřazení záruk původu, pokud od konce období výroby energie, na kterou byla záruka původu vydána, uplyne 12 měsíců a záruka původu nebyla uplatněna, nebo pokud k vydání záruky původu došlo na základě neúplných nebo nepravdivých informací.

(4) Držitel účtu uplatní záruku původu tak, že v evidenci záruk původu přiřadí záruku původu zákazníkovi nebo jiné osobě, která spotřebovává energii. Držitelé účtu, s výjimkou operátora trhu, jsou povinni předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro převod, uznání a uplatnění záruky původu.

(5) Operátor trhu je povinen zajistit bezpečnost a důvěrnost údajů v evidenci záruk původu.

(6) Držitel účtu, s výjimkou operátora trhu, je povinen operátorovi trhu hradit cenu za vydání záruky původu, cenu za převod záruky původu a cenu za vedení účtu v evidenci záruk původu, cenu záruky původu a cenu za převod záruk původu pokročilého biometanu, zahrnující hodnotu záruky původu pokročilého biometanu.

(7) Postupy, termíny a podmínky pro vydání, převody, uplatnění, uznání, vyřazení a zrušení záruky původu, náležitosti žádosti o vydání záruk původu a převod záruk původu, způsob předávání informací a ověřování údajů nutných k vydávání záruk původu, způsob převodu, uznání, uplatnění, vyřazení, zrušení záruky původu a vedení účtů v evidenci záruk původu stanoví prováděcí právní předpis.

(8) Operátor trhu je povinen zveřejnit pravidla používání evidence záruk původu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(9) Úřad stanoví v cenovém rozhodnutí cenu za vydání záruky původu, cenu za převod záruky původu, cenu za vedení účtu v evidenci záruk původu a cenu záruky původu nebo způsob stanovení ceny záruky původu a cenu za převod záruk původu pokročilého biometanu zahrnující hodnotu záruky původu pokročilého biometanu.

(10) Výrobce energie, který přijal pro danou výrobu investiční podporu po nabytí účinnosti

tohoto zákona nebo je daná výrobní v době podání žádosti o vydání záruky původu registrována v systému operátora trhu s formou podpory elektřiny, jejíž výše nebyla stanovena v aukci podle tohoto zákona, provozní podpory biometanu nebo podpory tepla podle tohoto zákona, je při vydání záruky původu výrobce energie povinen uhradit operátorovi trhu cenu za vydání záruky původu a cenu záruky původu.

§ 45b

Nakládání se zárukami původu energie vydaných v jiném státě

(1) Záruka původu, která byla vydána v jiném členském státě, se považuje za záruku původu podle tohoto zákona, pokud je umožněn její elektronický převod z evidence záruk původu z tohoto členského státu do evidence záruk původu v České republice, a je prokazatelně doloženo, že nedošlo k jejímu použití v jiném členském státě pro prokázání původu energie dodané zákazníkovi nebo jiné osobě, která spotřebovává energii v tomto jiném členském státě nebo k jejímu vyřazení. V případě pochybností o správnosti nebo pravosti záruk původu vydaných v jiném členském státě je operátor trhu oprávněn tyto záruky původu prověřit a případně neuznat jako záruky původu podle tohoto zákona a je povinen o těchto skutečnostech informovat ministerstvo. Ministerstvo oznámí Evropské komisi neuznání záruky původu včetně odůvodnění. Pokud Evropská komise přijme rozhodnutí, kterým po České republice požaduje uznání záruky původu, operátor trhu platnou záruku původu uzná.

(2) Operátor trhu neuznává záruku původu vydanou státem, který není členem Evropské unie s výjimkou případů, kdy Evropská unie sjednala se státem, který není členem Evropské unie, dohodu o vzájemném uznávání záruk původu vydaných v Evropské unii a v tomto státě, a dochází-li k přímému dovozu nebo vývozu energie mezi Evropskou unií a tímto státem. V tomto případě se použije ustanovení odstavce 1 obdobně.

§ 45c

Některá ustanovení o vydávání a nakládání se zárukami původu pokročilého biometanu

(1) Právo na vydání záruky původu pokročilého biometanu nemá výrobce biometanu, který zaregistroval podporu biometanu formou zelených bonusů na biometan. Záruku původu podle věty první operátor trhu vydá a eviduje ji na odděleném účtu operátora trhu.

(2) Držitel účtu je oprávněn uplatnit záruku původu pokročilého biometanu pouze k dodávce plynu nebo biometanu ke spotřebě do čerpací stanice nebo výdejní jednotky, které jsou připojeny k přepravní nebo distribuční soustavě; to neplatí v případě záruky původu pokročilého biometanu nabídnuté operátorem trhu podle věty druhé odstavce 4.

(3) Operátor trhu je povinen umožnit převod záruk původu pokročilého biometanu evidovaných na odděleném účtu operátora trhu přednostně ve prospěch dodavatelů plynu, kteří dodávají zemní plyn a biometan ke spotřebě do čerpacích stanic nebo výdejních jednotek, a to v poměru podle podílů dodavatelů plynu na celkové dodávce zemního plynu a biometanu, která nezahrnuje zkapalněný zemní plyn anebo zkapalněný biometan do čerpacích stanic nebo výdejních jednotek v České republice.

(4) Operátor trhu je povinen umožnit přednostní převod záruk původu podle odstavce 3 nejvýše v rozsahu celkového množství zemního plynu a biometanu dodávaného ke spotřebě zemního plynu a biometanu podle odstavce 3. Ostatní záruky původu evidované na odděleném

účtu operátora trhu nabídne operátor trhu k převodu ve prospěch dalších držitelů účtů za cenu převodu záruk původu pokročilého biometanu zahrnující hodnotu záruky původu pokročilého biometanu.

(5) Způsob stanovení podílu dodavatelů plynu na celkové dodávce zemního plynu a biometanu podle odstavce 3 a pravidla převodu záruk původu pokročilého biometanu podle odstavce 4 stanoví prováděcí právní předpis.““.

53. V části první čl. I se za původní bod 121 vkládá nový bod 122, který včetně poznámky pod čarou č. 24 zní:

„122. Za Hlavu IX se vkládají hlavy X, XI a XII, které znějí:

„HLAVA X

OSVĚDČENÍ O PŮVODU ELEKTŘINY Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA NEBO DRUHOTNÝCH ZDROJŮ

§ 46

Osvědčení o původu elektřiny

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 elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů.

§ 47

Vydání osvědčení o původu elektřiny

(1) Osvědčení o původu vydává ministerstvo na základě žádosti výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, ve které jsou uvedeny identifikační údaje výrobní elektřiny, popis a schéma výrobní elektřiny a výrobního zařízení, výpočet množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla, účinnost, úspory primární energie a informace, zda provoz zařízení sníží dodávku tepelné energie ze stávající účinné soustavy zásobování tepelnou energií. Žádost o vydání osvědčení o původu se podává na formuláři, jehož náležitosti a vzor stanoví prováděcí právní předpis.

(2) 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 nezbytné k jeho vydání.

§ 47a

Evidence, změny a zrušení osvědčení o původu

(1) Držitel osvědčení o původu je povinen bezodkladně oznámit ministerstvu veškeré změny údajů uvedených v žádosti o vydání osvědčení o původu či jiné závažné skutečnosti vztahující se k udělenému osvědčení o původu.

- (2) Vydaná osvědčení o původu eviduje ministerstvo.
- (3) Ministerstvo osvědčení o původu zruší, pokud
- a) držitel osvědčení o jeho zrušení požádá,
 - b) osvědčení bylo vydáno na základě neúplných nebo nepravdivých informací, nebo
 - c) zařízení ztratilo schopnost vyrábět elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů.

HLAVA XI

OVĚŘOVÁNÍ PLNĚNÍ KRITÉRIÍ UDRŽITELNOSTI A ÚSPOR EMISÍ SKLENÍKOVÝCH PLYNŮ U VÝROBY ELEKTRINY, VÝROBY TEPLA A VÝROBY BIOMETANU A EVIDENCE PLNĚNÍ VYUŽITÍ OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE V DOPRAVĚ

§ 47b

Ověřování plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů u výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu

- (1) V případě biometanu, pokud se nejedná o vstupní surovinu pro výrobu biometanu podle odstavce 2, dokládá splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů výrobce biometanu dokladem vydaným v souladu s rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice 2018/2001/EU.
- (2) U vstupní suroviny pro výrobu biometanu dokládá splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů výrobce, dovozce nebo prodejce vstupní suroviny určené pro výrobu biometanu, a to dokladem vydaným v souladu s rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice 2018/2001/EU.
- (3) V případě výroby elektřiny a výroby tepla z paliv z biomasy, pokud se nejedná o vstupní surovinu pro výrobu paliva z biomasy podle odstavce 4, dokládá splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů výrobce elektřiny a výrobce tepla dokladem vydaným v souladu s rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice 2018/2001/EU.
- (4) U vstupní suroviny pro výrobu paliv z biomasy dokládá splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů výrobce, dovozce nebo prodejce vstupní suroviny určené pro výrobu paliv z biomasy, a to dokladem vydaným v souladu s rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice 2018/2001/EU.
- (5) Osoba vydávající doklad prokazující splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí podle odstavců 1 až 4 je povinna v něm uvádět přesné, úplné a pravdivé údaje.

§ 47c

Evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě

- (1) Operátor trhu provozuje způsobem umožňujícím dálkový přístup elektronickou evidenci dokumentů s údaji o plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě (dále jen „evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě“).

(2) Evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě umožňuje zejména

a) vkládat a uchovávat dokumenty týkající se kritérií udržitelnosti a emisí skleníkových plynů, pokud tento zákon nebo jiný právní předpis ukládá povinnost uchovávat dokumenty po stanovenou dobu,

b) evidovat převody a využití pohonných hmot vyrobených z obnovitelných zdrojů energie na splnění povinnosti zajištění minimálního podílu biopaliv, pokročilého biometanu a elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě,

c) vkládat a uchovávat další dokumenty, pokud tak stanoví tento zákon nebo jiný právní předpis.

(3) Operátor trhu je povinen osobě, která je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpis povinna dokládat plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, umožnit přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, na základě její žádosti.

(4) Operátor trhu je povinen ministerstvu, Ministerstvu zemědělství, Inspekci, orgánům celní správy umožnit přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě a v rozsahu jejich věcné působnosti umožnit přístup ke všem údajům a elektronickým dokumentům evidovaným v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

(5) Podmínky přístupu k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, náležitosti žádosti k přístupu do evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, podrobnosti provozu evidence a podrobnosti formy a způsob vkládání dokumentů a poskytování údajů z evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Operátor trhu je oprávněn požadovat od osoby, která žádá o přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě nebo požaduje údaje z evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, s výjimkou ministerstva, Ministerstva zemědělství, Inspekce a orgánů celní správy, úhradu ve výši, která nesmí přesáhnout jeho náklady spojené se zajištěním přístupu a poskytnutím požadovaných údajů.

Hlava XII

POVINNOSTI DODAVATELŮ PALIV ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL ENERGIE Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ V POHONNÝCH HMOTÁCH A ELEKTŘINĚ DODÁVANÝCH PRO DOPRAVNÍ ÚČELY

§ 47d

Povinnost zajistit minimální množství biometanu v dopravě

(1) Dodavatel plynu podle energetického zákona je, nejedná-li se o zkapalněný ropný plyn, zkapalněný zemní plyn anebo zkapalněný biometan, povinen zajistit, aby v množství zemního plynu a biometanu, které dodává ke spotřebě pro dopravní účely, byl za kalendářní rok i minimální podíl energie pokročilého biometanu, a to ve výši

a) 0,5 % energie z celkového množství energie v zemním plynu a biometanu dodaném do čerpacích stanic a výdejních jednotek pro dopravní účely od 1. ledna 2023,

b) 2 % energie z celkového množství energie v zemním plynu a biometanu dodaném do

čerpacích stanic a výdejních jednotek pro dopravní účely od 1. ledna 2025, a

c) 40 % energie z celkového množství energie v zemním plynu a biometanu dodaném do čerpacích stanic a výdejních jednotek pro dopravní účely od 1. ledna 2030.

(2) Pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 je energetický obsah pokročilého biometanu dodaného pro dopravní účely násoben dvěma.

(3) Pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 je zohledňován pouze biometan,

a) pro který dodavatel plynu postupem podle tohoto zákona uplatnil záruky původu pokročilého biometanu,

b) který byl na daňovém území České republiky spotřebován a

c) který nebyl dosud zohledněn pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 ani ke splnění obdobné povinnosti na území jiného členského státu Evropské unie.

(4) Pokud dodavatel plynu za kalendářní rok uplatní při dodávce zemního plynu a biometanu do odběrných míst připojených k přepravní nebo distribuční soustavě, ve kterých je zemní plyn a biometan dodáván ke spotřebě do čerpacích stanic nebo výdejních jednotek, záruky původu alespoň v rozsahu, v jakém měl možnost nabýt záruky původu pokročilého biometanu od operátora trhu postupem podle tohoto zákona, platí, že je povinnost zajištění podílu energie pokročilého biometanu v zemním plynu a biometanu podle odstavce 1 splněna.

(5) Dodavatel plynu je povinen každoročně k 30. červnu podat celnímu úřadu hlášení o splnění povinnosti zajištění minimálního podílu energie pokročilého biometanu v zemním plynu a biometanu, které dodává ke spotřebě pro dopravní účely. V hlášení je dodavatel plynu povinen uvést údaje týkající se plnění povinnosti zajistit minimální podíl energie pokročilého biometanu za kalendářní rok. Hlášení zahrnuje i převody na splnění povinnosti podle § 47f. Hlášení se podává elektronicky ve formátu a struktuře zveřejněné Generálním ředitelstvím cel na jeho internetových stránkách.

(6) Nepodá-li dodavatel plynu hlášení podle odstavce 5 ani v náhradní lhůtě stanovené celním úřadem ve výzvě, hledí se na zemní plyn a biometan, který dodal ke spotřebě pro dopravní účely za kalendářní rok, jako na zemní plyn a biometan neobsahující žádný pokročilý biometan.

(7) Dodavateli plynu, který nesplní povinnost stanovenou v odstavci 1, vzniká povinnost uhradit pokutu z nedodaného objemu pokročilého biometanu v zemním plynu a biometanu. Pokuta se vypočte jako součin množství nedodaného pokročilého biometanu podle odstavce 1 nebo 5 v kWh výhřevnosti a částky 3 Kč. O povinnosti uhradit pokutu rozhodne celní úřad platebním výměrem a současně ji zaeviduje. Pokuta je splatná do 30 dnů ode dne oznámení tohoto platebního výměru. Pokuta se spravuje podle daňového řádu a je příjmem státního rozpočtu.

§ 47e

Povinnost zajistit v dopravě minimální množství elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie

(1) Provozovatel dobíjecí stanice podle zákona o pohonných hmotách (dále jen „provozovatel dobíjecí stanice“) je povinen zajistit, aby v množství elektřiny spotřebované pro dobíjení

vozidel v jím provozované dobíjecí stanici byl za kalendářní rok i minimální podíl elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie, a to ve výši

- a) 9 % elektřiny z celkového množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel od 1. ledna 2023,
- b) 11 % elektřiny z celkového množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel od 1. ledna 2025 a
- c) 15 % elektřiny z celkového množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel od 1. ledna 2030.

(2) Pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 je zohledňována pouze

- a) elektřina, pro kterou byla v případě její dodávky z přenosové nebo distribuční soustavy uplatněna záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie dodavatelem elektřiny podle energetického zákona ve prospěch provozovatele dobíjecí stanice, který tuto elektřinu spotřeboval pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici,
- b) elektřina v rozsahu podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve zbytkovém energetickém mixu sestaveném a zveřejněném operátorem trhu podle energetického zákona, pokud při její dodávce z přenosové nebo distribuční soustavy nebyla uplatněna záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, nebo
- c) elektřina z obnovitelných zdrojů energie, která byla vyrobena a spotřebována bez využití přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě, ve kterém je připojena dobíjecí stanice.

(3) V případě, že provozovatel dobíjecí stanice uplatňuje pro splnění povinnosti podle odstavce 1 i elektřinu podle odstavce 2 písm. c), je provozovatel dobíjecí stanice povinen

- a) na svůj náklad zajistit měření množství elektřiny takto dodané přímo do dobíjecí stanice stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii,
- b) předat operátorovi trhu údaje o množství elektřiny vyrobené v odběrném místě a dodané do dobíjecí stanice v rozsahu, způsobu a v termínech stanovených prováděcím právním předpisem.

(4) Provozovatel dobíjecí stanice je dále povinen

- a) udržovat a provozovat měřicí zařízení podle odstavce 3 s platným ověřením podle zákona o metrologii,
- b) zdržet se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení podle odstavce 3 nebo do jeho součástí a příslušenství.

(5) Provozovatel dobíjecí stanice je povinen každoročně k 30. červnu podat celnímu úřadu hlášení o splnění povinnosti zajištění minimálního podílu elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie v množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici. V hlášení je provozovatel dobíjecí stanice povinen uvést údaje týkající se plnění povinnosti zajistit minimální podíl elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje za kalendářní rok. Hlášení zahrnuje i převody na splnění povinnosti podle § 47f. Hlášení se podává elektronicky ve formátu a struktuře zveřejněné Generálním ředitelstvím cel na jeho internetových stránkách.

(6) Nepodá-li provozovatel dobíjecí stanice hlášení podle odstavce 5 ani v náhradní lhůtě stanovené celním úřadem ve výzvě hledí se na elektřinu spotřebovanou pro dobíjení vozidel za kalendářní rok, jako na elektřinu obsahující elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v rozsahu v podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve zbytkovém energetickém mixu sestaveném a zveřejněném operátorem trhu.

(7) Provozovatel dobíjecí stanice, který nesplní povinnost stanovenou v odstavci 1, vzniká povinnost uhradit pokutu z nedodaného objemu elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje v elektřiny v elektřině spotřebované pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici. Pokuta se vypočte jako součin množství nedodané elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje podle odstavce 1 nebo 6 v kWh a částky 18 Kč. O povinnosti uhradit pokutu rozhodne celní úřad platebním výměrem a současně ji zaeviduje. Pokuta je splatná do 30 dnů ode dne oznámení tohoto platebního výměru. Pokuta se spravuje podle daňového řádu a je příjmem státního rozpočtu.

§ 47f

Možnosti alternativního plnění minimálního podílu energie z obnovitelného zdroje v pohonných hmotách nebo elektřině dodávaných pro dopravní účely

(1) Dodavatel plynu nebo provozovatel dobíjecí stanice může na splnění povinnosti podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 také převést množství nebo energetický obsah pohonných hmot nebo elektřině vyrobených z obnovitelného zdroje energie splňujících požadavky stanovené tímto zákonem a jiným právním předpisem ²⁴⁾ a dodaných pro dopravní účely jinou právnickou nebo fyzickou osobou, pokud se tak s osobou, která pohonnou hmotu či elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje energie pro dopravní účely dodala, písemně dohodne, a převod oznámí operátorovi trhu.

²⁴⁾ Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů.

(2) Účastníci dohody dle odstavce 1 jsou povinni operátorovi trhu doložit jaké množství nebo energetický obsah pohonných hmot nebo elektřiny vyrobených z obnovitelného zdroje energie splňujících požadavky stanovené tímto zákonem a dodaných pro dopravní účely, které přijali nebo předali a specifikovat dotčené pohonné hmoty nebo elektřinu. Pro účely převodů podle odstavce 1 je energetický obsah pohonných hmot a elektřiny stanoven prováděcím právním předpisem

(3) Převody na splnění povinností podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 eviduje operátor trhu. Termíny a postup převodu a formu oznámení převodu stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Operátor trhu zpřístupní údaje o jednotlivých převodech podle odstavce 1 za předchozí kalendářní měsíc celnímu úřadu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(5) Převody na splnění povinností § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 lze uskutečnit nejpozději do 30. dubna kalendářního roku následujícího po kalendářním roce, za který dodavatel plynu a provozovatel dobíjecí stanice prokazuje splnění povinnosti zajištění minimálního podílu pokročilého biometanu v plynu v dopravě, nebo minimálního podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

(6) Dodavatel plynu a provozovatel dobíjecí stanice může na splnění povinnosti podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 využít i množství nebo energetický obsah pohonných hmot nebo elektřiny, vyrobených pro dopravní účely z jiného obnovitelného zdroje energie, než pro který má stanovenou povinnost zajištění minimálních podílů podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 a

které dodal pro dopravní účely, pokud takové využití množství nebo energetického obsahu pohonných hmot oznámí operátorovi trhu.

(7) Využití množství nebo energetického obsahu pohonných hmot nebo elektřiny vyrobených z jiného obnovitelného zdroje energie na splnění povinnosti zajištění minimálního podílu pokročilého biometanu v plynu v dopravě a minimálního podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě eviduje operátor trhu.

(8) Převody podle odstavce 5 a využití podle odstavce 7 lze zohlednit pro splnění povinnosti zajištění minimálních podílů energie z obnovitelného zdroje pro dopravní účely pouze v případě, že energie z obnovitelného zdroje energie použitá v pohonných hmotách nebo elektřiny pro dopravní účely bude započtena pro plnění povinností podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 a jiným právním předpisem^{x)} pouze jednou.“.

Dosavadní hlava X se označuje jako hlava XIII.

54. V části první čl. I původním bodě 125 v § 49 odstavce 3, 4, 6, 11, 13 a 14 znějí:

„(3) Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se dopustí přestupku tím, že

a) nezměří množství vyrobené elektřiny, užitečné teplo nebo spotřebované palivo podle § 11a odst. 3., nebo

b) nepředá ministerstvu úplné a pravdivé informace k vydání osvědčení o původu podle § 47 odst. 2.

(4) Výrobce energie se dopustí přestupku tím, že

a) nezaregistruje výrobu tepla, výrobu tepla z jaderného zařízení a výrobu vodíku v systému operátora trhu podle § 45 odst. 1,

b) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace o vyrobeném a dodaném množství elektřiny, biometanu, vodíku nebo tepla podle § 45 odst. 2., nebo

c) neuhradí operátorovi trhu cenu za vydání záruky původu a cenu záruky původu podle § 45a odst. 10.

(6) Výrobce biometanu se dopustí přestupku tím, že

a) nezaregistruje předávací místo výroby biometanu, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu a dále registruje všechny změny těchto údajů podle § 27d odst. 3,

b) nezajistí na svůj náklad měření množství, kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě plynárenského zařízení, k němuž je výroba biometanu připojena a nepředá tyto údaje provozovateli tohoto plynového zařízení, a nepředá operátorovi trhu údaje související s výrobou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu podle § 27e odst. 1,

c) nezajistí měření množství takto dodaného biometanu stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii a nepředá operátorovi trhu elektronickou formou údaje o množství vyrobeného

biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu takového biometanu podle § 27e odst. 2.

d) neudrží a neprovozuje měřicí zařízení s platným ověřením podle zákona o metrologii a nezdrží se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení nebo do jeho součástí a příslušenství podle § 27e odst. 3,

e) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty množství biometanu a údaje týkající se identifikace výrobce biometanu a výroby biometanu a na vyžádání operátora trhu neposkytne další doplňující informace týkající se předávaných údajů podle § 27e odst. 4,

f) nesdělí operátorovi trhu výši investičních nákladů nebo výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků podle § 39 odst. 1,

g) neuchová doklady týkající se investičních a provozních nákladů výroby biometanu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nepředloží podle § 39 odst. 4, nebo

h) v případě, že používá pro výrobu biometanu palivo z biomasy, neuchová dokumenty a záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nezpřístupní podle § 39 odst. 5.

(11) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu se dopustí přestupku tím, že

a) přednostně nepřipojí výrobu biometanu jím provozovanému plynárenskému zařízení podle § 27d odst. 1,

b) nezaregistruje předávací místo výroby biometanu připojené k jím provozovanému plynárenskému zařízení jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registruje všechny změny v těchto údajích podle § 27d odst. 1, nebo

c) neposkytne informace podle § 27d odst. 2.

(13) Držitel účtu se dopustí přestupku tím, že

a) nepředá operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro převod, uznání a uplatnění záruky původu podle § 45a odst. 4, nebo

b) neuhradí operátorovi trhu cenu za úkony podle § 45a odst. 6.

(14) Operátor trhu se dopustí přestupku tím, že

a) nezveřejní ve stanovené lhůtě způsobem umožňujícím dálkový přístup informace podle § 3a odst. 1,

b) neuhradí výrobcí, výrobcí tepla nebo výrobcí biometanu zelený bonus podle § 9 odst. 3, § 26 odst. 3 nebo § 27b odst. 4,

c) neuhradí aukční bonus podle § 9a odst. 2,

d) neuhradí rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou cenou nebo cenu za činnost povinně vykupujícího podle § 13 odst. 2,

- e) neposkytne povinně vykupujícímu údaje pro úhradu výkupních cen podle § 28 odst. 9,
- f) nepředá ministerstvu kontaktní údaje výrobců podle § 31 odst. 7,
- g) neinformuje neprodleně Inspekci o výrobcí, který zvolil individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 6 písm. a),
- h) neukončí vyplácení podpory nebo nezruší registraci zdroje elektřiny ve stanovené lhůtě nebo neprodleně neinformuje povinně vykupujícího podle § 33 odst. 6 písm. b),
- i) neposkytuje sníženou výši podpory ve stanovené lhůtě nebo neprodleně neinformuje povinně vykupujícího podle § 33 odst. 6 písm. c),
- j) neukončí vyplácení podpory nebo nevyplácí sníženou výši podpory podle § 34 odst. 9 nebo § 35 odst. 7,
- k) neposkytne Inspekci informace potřebné k prověření přiměřenosti podpory podle § 36 odst. 5,
- l) nezaeviduje sníženou výši podpory podle § 37 odst. 3 písm. a),
- m) nehradí výrobcí, výrobcí tepla nebo výrobcí biometanu sníženou výši podpory podle § 37 odst. 3 písm. b),
- n) neinformuje povinně vykupujícího o snížené výši podpory podle § 37 odst. 3 písm. c),
- o) nepředá informace do informačního systému Evropské komise ve stanovené lhůtě podle § 39 odst. 2,
- p) neuchová informace po stanovenou dobu podle § 39 odst. 3,
- q) nezajistí bezpečnost a důvěryhodnost údajů v evidenci záruk původu podle § 45a odst. 5,
- r) nezveřejní pravidla pro evidenci záruk původu nebo neumožní přístup do evidence záruk původu způsobem umožňujícím dálkový přístup podle § 45a odst. 8,
- s) neumožní převod záruk původu pokročilého biometanu evidovaných na odděleném účtu operátora trhu přednostně ve prospěch dodavatelů plynu, kteří dodávají zemní plyn a biometan ke spotřebě do čerpacích stanic nebo výdejních jednotek podle § 45c odst. 3,
- t) neumožní přednostní převod záruk původu nejvýše v rozsahu celkového množství zemního plynu a biometanu dodávaného ke spotřebě zemního plynu a biometanu podle § 45c odst. 4,
- u) neumožní přístup osobě, která je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpisu povinna dokládat plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě přístup k evidenci podle § 47c odst. 3, nebo
- v) neumožní přístup ministerstvu, Ministerstvu zemědělství, Inspekci, orgánům celní správy přístup k evidenci podle § 47c odst. 4.““.

56. V části první čl. I původním bodě 125 v § 49 nově označený odstavce 21 zní:

„(21) Za přestupek podle odstavců 1 až 20 se uloží pokuta do 50 000 000 Kč. Dopustí-li se přestupku výrobce nebo výrobce tepla, uloží se pokuta maximálně do výše ročního nároku výrobce nebo výrobce tepla na podporu.“.

57. V části první čl. I původní bod 126 zní:

„126. V § 51 odstavec 1 zní:

„(1) Došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona nebo podle předchozích právních předpisů nevzniklo právo nebo došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v nesprávné výši ze strany výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla nebo výrobce biometanu (dále jen „neoprávněné čerpání podpory“), Inspekce z moci úřední rozhodne o neoprávněném čerpání podpory a stanoví jeho rozsah podle doby trvání neoprávněného čerpání podpory. Výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla nebo výrobce biometanu je povinen neoprávněně čerpanou podporu uhradit nejpozději do 30 dnů ode dne právní moci rozhodnutí Inspekce o neoprávněném čerpání podpory do státního rozpočtu. Výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla nebo výrobce biometanu je zároveň povinen uhradit penále za neoprávněné čerpání podpory ve výši 0,1 % denně z částky rovnající se neoprávněně čerpané podpoře za dobu, kdy výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla nebo výrobce biometanu podporu elektřiny, podporu decentrální výroby elektřiny, provozní podporu tepla nebo podporu biometanu neoprávněně čerpal do doby, kdy ji uhradil do státního rozpočtu, maximálně však do výše neoprávněného čerpání podpory.“.

58. V části první čl. I původní bod 127 zní:

„127. V § 51 odst. 2 větě první se slovo „Úřad“ nahrazuje slovem „Inspekce“ a ve větě druhé se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a za slovo „tepla“ se vkládají slova „nebo výrobce biometanu“.

59. V části první čl. I původní bod 128 zní:

„128. V § 52 odst. 1 se slova „týkající se“ nahrazují slovy „jejichž předmětem je splnění povinnosti úhrady“, slova „a podpory tepla“ se nahrazují slovy „podpory tepla a podpory biometanu“.

60. V části první čl. I původní bod 129 zní:

„129. V § 52 se odstavec 2 zrušuje a zároveň se zrušuje označení odstavce 1.“.

61. V části první čl. I původní bod 134 zní:

„134. V § 53 odst. 1 písmeno f) zní:

„f) registrace výroby elektřiny, výroby tepla, výroby tepla z jaderného zařízení a výroby vodíku v systému operátora trhu pro vydání záruky původu, rozsah předávaných údajů operátorovi trhu od provozovatele přenosové soustavy, provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy, výrobce plynu, provozovatel čerpací stanice nebo výdejní jednotky, ke které je přímo připojena výroba biometanu, výrobce vodíku a provozovatele rozvodných tepelných zařízení pro vydání záruky původu, naměřené nebo vypočtené hodnoty

o vyrobeném množství elektřiny, biometanu, vodíku nebo tepla, postupy, termíny a podmínky pro vydání, převody, uplatnění, uznání, vyřazení a zrušení záruky původu, náležitosti žádosti o vydání záruk původu a převod záruk původu, způsob předávání informací a ověřování údajů nutných k vydávání záruk původu, způsob převodu, uznání, uplatnění, vyřazení, zrušení záruky původu a vedení účtů v evidenci záruk původu a pravidla převodu záruk původu pokročilého biometanu,“.

62. V části první čl. I původním bodě 142 v § 53 odst. 1 se písmeno u) zrušuje a písmeno v) zní:

„v) způsob zohlednění investiční podpory ve výši provozní podpory nebo délce poskytování provozní podpory.“.

63. V části první čl. I bod 149 zní:

„149. V § 53 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které zní:

„l) rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů ke stanovení udržovací podpory elektřiny a rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů a způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla,“.

64. V části první čl. I uvozující větě původního bodu 142 se text „t) až z)“ nahrazuje textem „t) až ae)“ a na konci tohoto bodu se v § 53 doplňují písmena aa) až ae), která znějí:

„aa) rozsah údajů související s výrobou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu v případě výroby biometanu, která je připojena k plynárenskému zařízení a termíny a způsob předání těchto údajů,

ab) rozsah údajů o množství vyrobeného biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu takového biometanu a termíny a způsobem předání těchto údajů,

ac) způsob stanovení podílu dodavatelů plynu na celkové dodávce zemního plynu a biometanu,

ad) podmínky přístupu k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů v dopravě, náležitosti žádosti k přístupu do evidence, podrobnosti provozu evidence a podrobnosti formy a způsob vkládání dokumentů a poskytování údajů z evidence stanoví prováděcí právní předpis,

ae) energetický obsah pohonných hmot a termíny a postup převodu a formu oznámení převodu podle § 47a odst. 1 a § 47b odst. 1.“.

65. V části první čl. II bod 1 přechodných ustanovení zní:

„1. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu do 31. prosince 2012, trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u výroben elektřiny z

druhotných zdrojů uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů po dobu 15 let od uvedení výroby elektřiny do provozu.“.

66. V části první čl. II se za bod 1 přechodných ustanovení vkládá nový bod 2, který zní:

„2. U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uvedených do provozu do 31. prosince 2005, trvá právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025.“.

Dosavadní body 2 až 13 se označují jako body 3 až 14.

67. V části první čl. II se původní bod 5 přechodných ustanovení zrušuje.

Dosavadní body 6 až 13 se označují jako body 5 až 12.

68. V části první čl. II původní bod 8 přechodných ustanovení zní :

„8. Pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2010 je individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 1 nebo 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, provedeno od 1. ledna kalendářního roku následujícího po roce, v němž nabyl účinnosti tento zákon.“.

69. V části první čl. II. v přechodných ustanoveních bod 11 zní:

„11. V případě, že odběrné místo zákazníka, výroba elektřiny nebo lokální distribuční soustava mají více míst připojení a smlouva o připojení uzavřená přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona neobsahuje sjednanou výši rezervovaného příkonu v předávacím místě nebo sjednanou výši rezervovaného příkonu v jednotlivých místech připojení, je povinen zákazník, výrobce nebo provozovatel lokální distribuční soustavy podat do 6 měsíců ode dne účinnosti tohoto zákona k provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy žádost o doplnění chybějících údajů do smlouvy o připojení. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy ve smlouvě o připojení sjedná s účastníkem trhu s elektřinou rezervovaný příkon nejpozději do tří měsíců ode dne doručení žádosti.“.

70. V části první čl. II se původní bod 12 přechodných ustanovení zrušuje.

Dosavadní bod 13 se označuje jako bod 12.

71. V části první čl. II v bodě 13 přechodných ustanovení se za slova „Energetický regulační úřad“ vkládají slova „(dále jen „Úřad“)“.

72. V části první čl. II původní bod 13 přechodných ustanovení zní:

„13. Úřad stanoví výši podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona poprvé na kalendářní rok 2022.“.

73. V části první čl. II se za bod 13 přechodných ustanovení doplňují nové body 14 až 18 přechodných ustanovení, které znějí:

„14. Řízení zahájená podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, která nebyla do tohoto dne pravomocně skončena, se dokončí podle zákona č. [165/2012 Sb.](#), ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

15. Kontroly zahájené Úřadem v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Státní energetickou inspekci (dále jen „Inspekce“) a které před tímto dnem nebyly dokončeny, dokončí Úřad.

16. Řízení o přestupku zahájená Úřadem v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Inspekci a která před tímto dnem nebyla pravomocně skončena, dokončí Úřad.

17. Řízení o neoprávněném čerpání podpory zahájená Úřadem podle § 51 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, která nebyla přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona pravomocně skončena, dokončí Úřad.

18. Pokud došlo k neoprávněnému čerpání podpory přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, je výrobce, výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny, výrobce tepla nebo výrobce biometanu povinen uhradit penále za neoprávněné čerpání podpory ve výši 0,1 % denně pouze v případě, že k tomu byl povinen rovněž podle dosavadních právních předpisů.“.

74. Za část první se vkládá nová část druhá, která zní:

„ČÁST DRUHÁ

Změna zákona č. 310/2013 Sb.

Čl. III

V části první čl. II zákona č. 310/2013 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony, ve znění zákona č. 131/2015 Sb., se na konci textu bodu 1 doplňují slova „, nejpozději však do 31. prosince 2021“.“.

Dosavadní části druhá a třetí se označují jako část třetí a čtvrtá a dosavadní články III až V se označují jako články IV až VI.

75. V původní části druhé čl. III novelizačním bodě 3 se v § 2 odst. 2 písm. a) bodě 23 slova „považuje místo“ nahrazují slovy „považuje jedno nebo více míst“ a na konci textu bodu 23 se doplňují slova „jednoho provozovatele soustavy“.

76. V části druhé čl. III se za bod 3 vkládá nový bod 4, který zní:

„4. V § 2 odst. 2 písm. b) bodu 1 se za slovo „přípojek“ vkládají slova „a těžebních plynovodů“.“.

Následující body se přechísľují.

77. V části druhé čl. III se za novelizační bod 9 vkládá nový novelizační bod, který zní:

„X. V § 17 odst. 7 písm. d) se slova „týkající se podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla, elektřiny vyrobené z druhotných energetických zdrojů nebo tepla z obnovitelných zdrojů a spory o výši“ nahrazují slovy „jejichž předmětem je určení výše“.“.

78. V části druhé čl. III se za novelizační bod 9 vkládá nový novelizační bod, který zní:

„X. V § 17b odst. 2 se na konci textu věty druhé doplňují slova „a začíná dnem 1. ledna“ a ve větě čtvrté se slova „nejvýše však na dobu 3 let“ zrušují.“.

79. V části druhé čl. IV se doplňují body 7 a 8, které znějí:

„7. Funkční období člena Rady Energetického regulačního úřadu jmenovaného do své funkce přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona končí ke dni 31. prosince kalendářního roku, ve kterém končí jeho funkční období, na které byl jmenován podle zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

8. Délka funkčního období předsedy Rady Energetického regulačního úřadu jmenovaného přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona se řídí zákonem č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

80. V části druhé čl. III se za původní bod 9 vkládá nový bod, který zní:

„X. V § 18 odst. 1 se na konci písmene d) čárka nahrazuje tečkou a písmeno e) včetně poznámky pod čarou č. 28 se zrušuje.“.

Následující body se přechísľují.

81. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 9 vkládá nový bod 10, který zní:

„10. V § 20a odstavce 2 a 3 znějí:

„(2) Akcie operátora trhu vlastní stát nebo provozovatel přenosové soustavy.

(3) Operátor trhu musí mít ke své činnosti licenci podle § 4 odst. 1 písm. b) bodu 7. Operátor trhu ani právnické osoby, v nichž má operátor trhu majetkový podíl, nesmí být držitelem jiné licence uvedené v § 4. Členem statutárního orgánu, členem dozorčí rady nebo vedoucím zaměstnancem operátora trhu nemůže být fyzická osoba, která je současně členem statutárního

orgánu nebo zaměstnancem držitele licence uvedené v § 4 odst. 1 písm. a) a písm. b) bodech 2 až 6 a v § 4 odst. 1 písm. c).“.

Následující body se přechýslují.

82. V části druhé čl. III se za bod 12 vkládají body 13 – 15, které zní:

„13. V § 20a odst. 4 písmeno x) zní:

„(x) vydávat záruky původu energie, zajišťovat jejich evidenci včetně jejich převodů, uplatnění, vyřazení a zrušení v elektronické podobě a uznávat záruky původu vydané v zahraničí.“.

14. V § 20a odst. 4 se na konci písmene z) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena aa) a bb), která znějí:

„aa) sestavovat a zveřejňovat zbytkový energetický mix, který reprezentuje celkovou roční skladbu zdrojů energie při spotřebě elektřiny v České republice, kromě podílu pokrytého uplatněnými a vyřazenými zárukami původu, a zárukami původu převedenými do jiného členského státu,

bb) na základě údajů předávaných ministerstvem pravidelně aktualizovat seznam provozovatelů čerpacích stanic, vlastníků výdejních jednotek a provozovatelů dobíjecích stanic, v rozsahu nezbytném pro plnění svých povinností podle tohoto zákona, zákona o podporovaných zdrojích energie a zákona o ochraně ovzduší, poskytnutých ministerstvem podle zákona o pohonných hmotách, a v rámci vedení seznamu

1. evidovat informace o množství pohonných hmot použitých v dopravě,

2. evidovat informace na základě údajů pravidelně předávaných Celní správou České republiky o množství biopaliv, které bylo uvedeno do volného daňového oběhu pro dopravní účely nebo dodáno na daňové území České republiky pro dopravní účely v pohonných hmotách uvedených do volného daňového oběhu v jiném členském státě Evropské unie,

3. evidovat informace o množství elektřiny, která byla spotřebována v dobíjecí stanici pro dopravní účely a doložena uplatněnými zárukami původu prokazující původ této elektřiny z obnovitelného zdroje energie,

4. evidovat informace o množství elektřiny, která byla vyrobena a spotřebována pro dopravní účely přímo v odběrném místě, ve kterém je připojena dobíjecí stanice, bez využití přenosové nebo distribuční soustavy,

5. evidovat informace o množství biometanu, který byl spotřebován v čerpací stanici nebo výdejní jednotce a doložen uplatněnými zárukami původu prokazující původ tohoto biometanu z obnovitelného zdroje energie,

6. evidovat informace o množství biometanu, který byl spotřebován v čerpací stanici nebo výdejní jednotce bez využití plynárenské soustavy včetně informací a dokladech o surovinách využitých pro výrobu tohoto biometanu.“.

15. V § 20a se doplňují nové odstavce 7 a 8, které znějí:

„(7) Operátor trhu vede evidenci využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

(8) Operátor trhu zpracovává a předává ministerstvu alespoň jednou ročně zprávu o dosaženém podílu elektřiny a biometanu na hrubé konečné spotřebě energie v dopravě.“.

Následující body se přečísľují.

83. V části druhé čl. III se za bod 15 vkládá bod 16, který zní:

„16. V § 30 odst. 2 se na konci písmene o) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno p), které zní:

„p) uvádět ve vyúčtování dodávek elektřiny podíly jednotlivých zdrojů elektřiny v souladu se zbytkovým energetickým mixem zveřejněným operátorem trhu; podíl některého zdroje elektřiny může obchodník navýšit pouze o množství elektřiny podložené zárukami původu z odpovídajícího zdroje energie, uplatněnými ve prospěch svých zákazníků za podmínek stanovených zákonem o podporovaných zdrojích energie.“.

Následující body se přečísľují.

84. V části druhé čl. III se za bod 15 vkládá nový bod 16, který zní:

„16. V § 46 odst. 10 se slova „přejíždět vedení“ nahrazují slovy „vedení bez ochranných prvků přejíždět“.

85. V části druhé čl. III bod 19 zní:

„19. V § 50 odst. 3 zní:

„(3) Smlouvou o připojení se zavazuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy připojit k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě zařízení žadatele pro výrobu, distribuci nebo odběr elektřiny a zajistit dohodnutý rezervovaný příkon nebo výkon v místě připojení a žadatel se zavazuje uhradit podíl na oprávněných nákladech na připojení. Smlouva o připojení musí obsahovat technické podmínky připojení zařízení, umístění měřicího zařízení, termín připojení, místo připojení zařízení, specifikaci místa připojení a rezervovaný příkon předávacího místa. V případě připojení zařízení pro výrobu elektřiny přímo k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny musí smlouva o připojení také obsahovat jeho druh a skutečný instalovaný výkon. V případě připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě musí smlouva o připojení také obsahovat druh a instalovaný výkon připojených výroben elektřiny a údaje o zařízení s významným vlivem na nadřazenou distribuční soustavu, které stanoví prováděcí právní předpis(x). Smlouva o připojení zařízení žadatele pro výrobu, distribuci nebo odběr elektřiny k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě vyžaduje písemnou formu.

(x) vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě“.

- 86.** V části druhé čl. III se za bod 21 vkládá bod 22, který zní:

„22. V § 57 se za odst. 8 vkládá odstavec 9, který zní:

„(9) Výrobce plynu, který provozuje výrobu biometanu, je povinen provozovateli plynárenského zařízení, k němuž je jím provozovaná výrobní připojena, umožnit, z důvodu zajištění jejich bezpečného a plynulého provozu, v prostoru výroby biometanu instalaci nezbytných zařízení, a to včetně zařízení potřebných pro navýšení hodnoty spalného tepla vyrobeného biometanu tak, aby bylo možno určit jeho hodnotu připojeným zákazníkům v oblasti dotčené výrobnou biometanu.“.

- 87.** V části druhé čl. III se za bod 22 (původní bod 21) vkládá nový bod 23, který zní:

„23. V § 59 se doplňuje odstavec 11, který zní:

„(11) Pokud o to výrobce plynu, který provozuje výrobu biometanu požádá, je provozovatel distribuční soustavy, ke které je výrobní biometanu připojena, povinen těžební plynovod a související technologické objekty od výrobce plynu odkoupit, a to za cenu odpovídající hodnotě zařízení zahrnované do ceny související služby v plynárenství. Povinnost odkupu těžebního plynovodu podle věty první nevzniká, pokud výrobce plynu nezadal zhotovení těžebního plynovodu v zadávacím řízení podle zákona upravujícího zadávání veřejných zakázek nebo byl těžební plynovod zřízen v rozporu s podmínkami připojení nebo technickými požadavky na výstavbu těžebního plynovodu stanovenými prováděcím právním předpisem.“.

Následující body se přechísľují.

- 88.** V části druhé čl. III se za původní bod 21 vkládá nový bod, který zní:

„X. V § 61 odst. 1 se na konci písmene g) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:

„h) uvádět ve vyúčtování dodávek plynu podíl plynu vyrobeného v daném období z obnovitelných zdrojů energie pouze v případě, že obchodník s plynem uplatnil záruky původu biometanu za podmínek stanovených zákonem o podporovaných zdrojích energie.“.

- 89.** V části druhé čl. III se za původní bod 21 vkládá nový bod, který zní:

„X. V § 76 odst. 9 se na konci písmene g) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:

„h) zveřejňovat způsobem umožňujícím dálkový přístup informace o podílu tepla z obnovitelných zdrojů energie v dodávce tepla za předchozí kalendářní rok.“.

Následující novelizační body se přechísľují.

- 90.** V části druhé čl. III se za bod 25 vkládají body 26 - 29, které znějí:

„26. V § 91a odst. 5 se na konci písmene e) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) neuvede ve vyúčtování dodávek elektřiny podíly jednotlivých zdrojů elektřiny v souladu se zbytkovým energetickým mixem zveřejněným operátorem trhu podle § 30 odst. 2 písm. o).“.

27. V § 91a odst. 6 se na konci písmene o) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno p), které zní:

„p) neumožní jako provozovatel výroby biometanu provozovateli plynárenského zařízení, k němuž je jím provozovaná výroba biometanu připojena, umožnit instalaci nezbytných zařízení podle § 57 odst. 9.“.

28. V § 91a odst. 11 se na konci písmene g) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:

„h) neuvedl ve vyúčtování dodávek plynu podíl plynu vyrobeného v daném období z obnovitelných zdrojů energie podle § 61 odst. 1 písm. h).“.

29. V § 91a odst. 12 se na konci písmene i) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) nezveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup informace o podílu tepla z obnovitelných zdrojů energie v dodávce tepla za předchozí kalendářní rok podle § 76 odst. 9 písm. h).“.

Následující body se přečísľují.

- 91.** V části druhé čl. III se za bod 24 nově vkládá bod 25, který zní:

„25. V § 98a odst. 1 se na konci písmene h) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno i), které zní:

„i) pravidla pro sestavení zbytkového energetického mixu.“.

Následující body se přečísľují.

- 92.** V části druhé čl. III se za bod 26 (původní bod 24) se vkládá nový bod 27, který zní:

„27. V § 98a odst. 2 se v písmenu f) za slovo „cenách“ vkládají slova „postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy“.

Následující body se přečísľují.

93. V části druhé čl. III dosavadní bod 25 zní:

„25. V § 98a odst. 2 se na konci textu písmene g) doplňují slova „a postup a podmínky pro sjednávání rezervovaného příkonu v předávacím místě a podmínky instalace zařízení ve výrobnách biometanu podle § 57 odst. 9,“.“.

Následující body se přečísľují.

94. V části druhé čl. III bod 28 (původní bod 25) zní:

„28. V § 98a odst. 2 se v písmenu g) za slovy „nebo plynu“ slovo „a“ nahrazuje čárkou a doplňují se slova „, technické požadavky na výstavbu těžebního plynovodu odkupovaného provozovatelem distribuční soustavy a postup a podmínky pro sjednávání rezervovaného příkonu v předávacím místě,“.“.

95. V části druhé článku IV se v bodě 1 přechodných ustanovení za slova „Energetický regulační úřad“ vkládají slova „(dále jen „Úřad“)“.

96. V původní části druhé čl. IV bod 1 přechodných ustanovení zní: „Pro stanovení výše podpory na kalendářní rok 2022 podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se ustanovení § 17e odst. 12 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nepoužije.“.

97. V části druhé čl. IV se doplňuje bod 7, který zní:

„7. Povinnost provozovatele distribuční soustavy odkoupit těžební plynovod a související technologické objekty od výrobce biometanu za podmínek stanovených zákonem č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se vztahuje na těžební plynovody uvedené do provozu po nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

98. V části druhé čl. IV se za bod 6 přechodných ustanovení doplňují nové body 7 až 10 přechodných ustanovení, které znějí:

„7. Řízení zahájená podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, která nebyla do tohoto dne pravomocně skončena, se dokončí podle zákona č. [458/2000 Sb.](#), ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

8. Kontroly zahájené Úřadem v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Státní energetickou inspekci (dále jen „Inspekce“) a které před tímto dnem nebyly dokončeny, dokončí Úřad.

9. Řízení o přestupku zahájená Úřadem v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Inspekci a která před tímto dnem nebyla pravomocně skončena, dokončí Úřad.

10. Řízení o neoprávněném čerpání podpory zahájena Úřadem podle § 51 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, která nebyla přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona pravomocně skončena, dokončí Úřad.“.

99. Za část druhou se vkládá nová část třetí, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST TŘETÍ

Změna zákona o hospodaření energií

Čl. V

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. [186/2006 Sb.](#), zákona č. [214/2006 Sb.](#), zákona č. [574/2006 Sb.](#), zákona č. [393/2007 Sb.](#), zákona č. [124/2008 Sb.](#), zákona č. [223/2009 Sb.](#), zákona č. [299/2011 Sb.](#), zákona č. [53/2012 Sb.](#), zákona č. [165/2012 Sb.](#), zákona č. [318/2012 Sb.](#), zákona č. [310/2013 Sb.](#), zákona č. [103/2015 Sb.](#), zákona č. [131/2015 Sb.](#), zákona č. [183/2017 Sb.](#), zákona č. [225/2017 Sb.](#), zákona č. 3/2020 Sb. a zákona č. 403/2020 Sb., se mění takto:

1. V § 13 odst. 1 se slova „350 m²“ nahrazují slovy „750 m²“.
2. V § 13b odstavec 2 zní:

„(2) Státní energetická inspekce je podřízena ministerstvu a člení se na ústřední inspektorát a územní inspektoráty. Územní inspektoráty mají tato sídla

 - a) v Praze s působností pro hlavní město Prahu a Středočeský kraj,
 - b) v Českých Budějovicích s působností pro Jihočeský kraj a Kraj Vysočina,
 - c) v Plzni s působností pro Plzeňský a Karlovarský kraj,
 - d) v Liberci s působností pro Liberecký a Ústecký kraj,
 - e) v Hradci Králové s působností pro Královéhradecký a Pardubický kraj,
 - f) v Brně s působností pro Jihomoravský a Zlínský kraj,
 - g) v Ostravě s působností pro Moravskoslezský a Olomoucký kraj.“.

Čl. VI

Přechodná ustanovení

1. Pokud byla žádost o vydání závazného stanoviska podána podle § 13 odst. 1 věty poslední zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí tohoto zákona, a závazné stanovisko nebylo k tomuto dni vydáno, postupuje Státní energetická inspekce (dále jen „Inspekce“) podle § 13 odst. 1 věty poslední zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

2. Kontroly zahájené územním inspektorátem Inspekce, které nebyly přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona dokončeny, dokončí územní inspektorát Inspekce místně příslušný podle zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona; kontroly zahájené územním inspektorátem pro Jihomoravský kraj a Kraj Vysočina, které nebyly přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona dokončeny, dokončí územní inspektorát pro Jihomoravský a Zlínský kraj.
3. Řízení o přestupku na základě kontroly, která byla dokončena územním inspektorátem Inspekce podle zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, a které nebylo do tohoto dne zahájeno, zahájí územní inspektorát Inspekce místně příslušný podle zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona; řízení o přestupku na základě kontroly dokončené územním inspektorátem pro Jihomoravský kraj a Kraj Vysočina zahájí územní inspektorát Inspekce pro Jihomoravský a Zlínský kraj.
4. Řízení o přestupku zahájená územním inspektorátem Inspekce podle zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, která nebyla přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona pravomocně skončena, dokončí územní inspektorát místně příslušný podle zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném ode dne účinnosti tohoto zákona; řízení o přestupku zahájená územním inspektorátem pro Jihomoravský kraj a Kraj Vysočina, která nebyla přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona pravomocně skončena, dokončí územní inspektorát pro Jihomoravský a Zlínský kraj.“.

Dosavadní část třetí se označuje jako část čtvrtá a dosavadní článek V se označuje jako článek VII.

- 100.** Za dosavadní část druhou se vkládají nové části třetí a čtvrtá, které včetně nadpisů znějí:

„ČÁST TŘETÍ

Čl. IV

Změna zákona o pohonných hmotách

Zákon č. 311/2006 Sb., o pohonných hmotách a čerpacích stanicích pohonných hmot a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pohonných hmotách), ve znění zákona č. 575/2006 Sb., zákona č. 107/2007 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 91/2011 Sb., zákona č. 18/2012 Sb., zákona č. 234/2013 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 130/2014 Sb., zákona č. 157/2015 Sb., zákona č. 152/2017 Sb. a zákona č. 48/2020 Sb., se mění takto:

1. V § 5 odst. 7 písm. b) se bod 4 zrušuje.

Dosavadní bod 5 se označuje jako bod 4.

2. V § 5 se za odstavec 7 vkládá nový odstavec 8, který zní:

„(8) Provozovatel veřejně přístupné čerpací stanice, z níž je prodáván motorový benzin a motorová nafta a současně alternativní palivo, je povinen zveřejnit na této čerpací stanici viditelně a čitelně porovnání cen pohonných hmot zveřejňované ministerstvem podle § 7 odst. 1 písm. b), a to do 15. dubna běžného kalendářního roku, pokud se jedná o porovnání cen

pohonných hmot zveřejněné ministerstvem nejpozději k 31. březnu běžného kalendářního roku, a do 15. října běžného kalendářního roku, pokud se jedná o porovnání cen pohonných hmot zveřejněné ministerstvem nejpozději k 30. září běžného kalendářního roku.“.

Dosavadní odstavec 8 se označuje jako odstavec 9.

3. V § 6 odst. 1 větě třetí se text „f)“ nahrazuje textem „g)“.

4. V § 6 odst. 5 se za písmeno d) vkládá nové písmeno e), které zní:

„e) údaje o zdroji elektřiny v případě, že dobíjecí stanice není připojena na elektrizační soustavu České republiky,“.

Dosavadní písmena e) a f) se označují jako písmena f) a g).

5. V § 6 odst. 6 písm. a) a b) se text „e)“ nahrazuje textem „f)“.

6. V § 6q odst. 7 se na konci textu věty první doplňují slova „a pokud jím provozovaná dobíjecí stanice není připojena k elektrizační soustavě České republiky, údaj o podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů v rámci jím spotřebované elektřiny pro dobíjení vozidel z této dobíjecí stanice za předchozí kalendářní rok.“

7. V § 7 odst. 1 se za písmeno a) vkládají nová písmena b) a c), která znějí:

„b) zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup porovnání cen pohonných hmot za uplynulé pololetí, a to vždy nejpozději k 31. březnu běžného kalendářního roku za druhé pololetí předchozího kalendářního roku a nejpozději k 30. září běžného kalendářního roku za první pololetí běžného kalendářního roku,

c) předává operátorovi trhu^{1a)} a Energetickému regulačnímu úřadu údaje podle § 4 odst. 1, § 6 odst. 2, 5 a 7 a § 6q odst. 7, nezbytné pro plnění jejich povinností,“.

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

8. V § 7 odst. 2 písm. b) se za text „f)“ vkládá text „, § 5 odst. 8“.

9. V § 7 odst. 2 písm. c) a § 7 odst. 3 se číslo „8“ nahrazuje číslem „9“.

10. V § 9 se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Provozovatel veřejně přístupné čerpací stanice se dopustí přestupku tím, že nezveřejní porovnání cen pohonných hmot podle § 5 odst. 8.“.

Dosavadní odstavce 7 až 10 se označují jako odstavce 8 až 11.

11. V § 9 odst. 9 písm. b) až d) se číslo „8“ nahrazuje číslem „9“.

12. V § 9 odst. 10 písm. b) se číslo „8“ nahrazuje číslem „9“.

13. V § 9 odst. 10 písm. c) se slova „odstavce 7 nebo odstavce 8 písm. a), e) nebo f), nebo“ nahrazují slovy „odstavce 8 nebo odstavce 9 písm. a), e) nebo f),“.
14. V § 9 se na konci odstavce 10 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno e), které zní:

„e) do 10 000 Kč, jde-li o přestupek podle odstavce 7“.
15. V § 10 odst. 1 písm. a) se za slova „podle § 8 odst. 1“ vkládá text „, § 8 odst. 2 písm. a)“ a text „§ 9 odst. 8“ se nahrazuje textem „§ 9 odst. 7, § 9 odst. 9“.
16. V § 10 odst. 1 písm. b) se text „§ 9 odst. 7, § 9 odst. 8“ nahrazuje textem „§ 9 odst. 8, § 9 odst. 9“.
17. V § 10 odst. 1 písm. c) se za slova „podle § 8 odst. 2“ vkládá text „písm. b)“ a text „odst. 8“ se nahrazuje textem „odst. 9“.
18. V § 11 odst. 1 se slova „, § 5 odst. 7 písm. b) bodu 4“ zrušují.

Čl. VI.

Přechodné ustanovení

Vlastník dobíjecí stanice, která byla uvedena do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, je povinen ministerstvu do 60 dnů ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona oznámit údaje podle § 6 odst. 5 písm. e) zákona č. 311/2006 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

ČÁST ČTVRTÁ

Čl. VII.

Změna zákona o ochraně ovzduší

Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění zákona č. 64/2014 Sb., zákona č. 87/2014 Sb., zákona č. 382/2015 Sb., zákona č. 369/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 172/2018 Sb. a zákona č. 403/2020 Sb., se mění takto:

1. Na konci poznámky pod čarou č. 1 se na samostatný řádek doplňuje věta

„Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdroj.“.
2. V § 1 odst. 2 písm. e) se text „a působnost orgánů veřejné správy při sledování a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot v dopravě.“ nahrazuje textem „a působnost orgánů veřejné správy při zajištění plnění těchto práv a povinností.“
3. V § 2 se písmena q) až v) ruší.
4. Za § 2 se vkládá nový § 2a, který zahrnuje stávající definice k dopravě a dále nové definice.

§ 2a zní:

“§ 2a

- a) pohonnou hmotou motorový benzin, motorová nafta, zkapalněný ropný plyn, zemní plyn, vodík, biopalivo, biometan nebo jiné palivo z obnovitelných zdrojů nebo směsné palivo,
- b) pohonnou hmotou pro dopravní účely pohonná hmota používaná k pohonu silničních vozidel, zvláštních vozidel, drážních vozidel nebo plavidel na vnitrozemských vodních cestách včetně rekreačních plavidel,
- c) biopalivem kapalné palivo určené k použití v dopravě a vyráběné z biomasy,
- d) pokročilým biopalivem biopalivo vyrobené ze stanovených surovin, jejichž seznam je uveden v prováděcím právním předpise,
- e) biopalivem s nízkým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy biopalivo, jehož suroviny byly vyrobeny v režimech, které zamezují vytěšňovacím účinkům biopaliv vyrobených z potravinářské biomasy za pomoci zlepšených zemědělských postupů, jakož i díky pěstování plodin v oblastech, které se dříve pro pěstování plodin nevyužívaly, a které byly vyrobeny v souladu s kritérii udržitelnosti pro biopaliva,
- f) potravinářskými a krmnými plodinami plodiny bohaté na škrob, cukernaté plodiny nebo olejninu vypěstované na zemědělské půdě jako hlavní plodiny, s výjimkou zbytků, odpadu nebo lignocelulózové vláknoviny a dočasných plodin, jako jsou meziplodiny a krycí plodiny, pokud použití těchto dočasných plodin nevyvolává poptávku po další půdě,
- g) recyklovaným palivem s obsahem uhlíku kapalné nebo plynné palivo vyrobené z kapalného nebo pevného odpadu neobnovitelného původu, které nejsou vhodné pro materiálové využití, nebo z plynů ze zpracování odpadu a výfukových plynů neobnovitelného původu, které vznikají jako nevyhnutelný a nezáměrný důsledek výrobního procesu v průmyslových zařízeních,
- h) kapalnými a plynými palivy z obnovitelných zdrojů nebiologického původu jiná kapalná nebo plyná paliva než biopaliva nebo biometan podle jiného právního předpisu, jejichž energetický obsah je získáván z jiných obnovitelných zdrojů než z biomasy a která jsou používána v dopravě,
- i) elektřinou pro dopravní účely elektřina používaná k pohonu silničních vozidel,
- j) emisemi skleníkových plynů na jednotku energie celkové množství emisí skleníkových plynů vyjádřené v ekvivalentu CO₂ vyprodukovaných v úplném životním cyklu pohonné hmoty pro dopravní účely nebo elektřiny pro dopravní účely, dělené celkovým energetickým obsahem pohonné hmoty, který je vyjádřen hodnotou výhřevnosti, nebo energií ve formě elektřiny,
- k) emisemi skleníkových plynů vzniklými během úplného životního cyklu pohonné hmoty pro dopravní účely nebo elektřiny pro dopravní účely celkové čisté hodnoty emisí CO₂, CH₄ a N₂O, které jsou přičitatelné této pohonné hmotě, a to včetně přimíšených složek, nebo elektřině, za období zahrnující všechny etapy procesu výroby a spotřeby pohonné hmoty nebo elektřiny od těžby nebo obdělávání půdy, včetně změn ve využívání půdy, přes dopravu, distribuci a zpracování, až po spalování, a to bez ohledu na to, kdy tyto emise vznikají,
- l) emisemi z těžby veškeré emise skleníkových plynů, k nimž dojde předtím, než se začne

příslušná surovina zpracovávat v rafinerii nebo zpracovatelském zařízení, kde se vyrábí pohonná hmota.“

5. V § 19 odst. 1 písm. a) se text „4,1“ nahrazuje textem „8,8“.

6. V § 19 se odstavec 6 zrušuje.

Dosavadní odstavce 7 až 12 se označují jako odstavce 6 až 11.

7. V § 19 odst. 8 (stávající odst. 9) se text „k 31. lednu“ nahrazuje textem „k 31. březnu“.

8. V § 19 se odstavec 11 (stávající odst. 12) zrušuje.

9. V § 19a odst. 1 písm. a) se text „2,9“ nahrazuje textem „7,6“.

10. V § 19a se odstavec 5 zrušuje.

11. Za § 19e se vkládají nové § 19f až 19h, které znějí:

„§ 19f

Povinnost zajistit minimální množství pokročilých biopaliv za kalendářní rok

(1) Dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty je povinen zajistit, aby v těchto pohonných hmotách, které uvádí do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely za kalendářní rok nebo které byly uvedeny do volného daňového oběhu v jiném členském státě Evropské unie a jsou dodávány na daňové území České republiky pro dopravní účely za kalendářní rok, bylo obsaženo minimální množství pokročilého biopaliva, a to ve výši

a) 0,22 % energetických od 1. ledna 2022 do 31. prosince 2024,

b) 1,07 % energetických od 1. ledna 2025 a v následujících letech.

(2) Dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty může povinnost podle odstavce 1 splnit také

a) uvedením čistého pokročilého biopaliva nebo směsného paliva obsahujícího pokročilé biopalivo do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

b) uvedením pokročilého biopaliva ve formě zkapalněného ropného plynu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

c) dodáním pokročilého biometanu podle jiného právního předpisu ⁴⁰⁾ pro dopravní účely do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud mu tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů ³⁶⁾,

(3) V případě, že dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty překročí v kalendářním roce povinné minimální množství pokročilých biopaliv stanovené v odstavci 1, může toto nadměrné množství pokročilých biopaliv převést do plnění povinnosti podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce. Množství pokročilých biopaliv převáděné do následujícího kalendářního roku může činit nejvýše 0,2 % z celkového množství motorových benzinů a motorové nafty uvedených do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely nebo uvedených do volného daňového oběhu pro dopravní účely v jiném členském státě Evropské unie a dodaných na daňové území České republiky v uplynulém kalendářním roce.

(4) Pokud dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty hodlá v následujícím kalendářním roce uplatnit nadměrné množství pokročilých biopaliv podle odstavce 3, je povinen to písemně sdělit celnímu úřadu ve lhůtě stanovené pro podání zprávy o emisích podle § 20 odst. 3. Sdělení musí obsahovat

a) jméno, popřípadě jména, příjmení a adresu, v případě právnické osoby název, právní formu a sídlo a daňové identifikační číslo osoby,

b) množství pokročilých biopaliv, které odpovídá výši povinnosti podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce,

c) množství pokročilých biopaliv, o které byla překročena povinnost podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce a

d) množství pokročilých biopaliv, které má být zahrnuto do plnění povinnosti podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce.

(5) Energie obsažená v pokročilých biopalivech se pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 zohlední, pouze pokud

a) byla na daňovém území České republiky v režimu podmíněného osvobození od daně vyrobena nebo na daňové území České republiky v režimu podmíněného osvobození od daně dopravena; to neplatí pro dopravu pokročilého biopaliva, pro které zákon o spotřebních daních¹⁷⁾ tento způsob dopravy nepřipouští, ani pro dopravu obecně denaturovaného lihu, pokud je dopravován za podmínek stanovených zákonem o spotřebních daních,¹⁷⁾

b) splňují kritéria udržitelnosti stanovená prováděcím právním předpisem,

c) byla na daňovém území České republiky spotřebována,

d) nebyla opakovaně uvedena do volného daňového oběhu a

e) nebyla dosud zohledněna pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 ani ke splnění obdobné povinnosti na území jiného členského státu Evropské unie.

Splnění kritérií udržitelnosti prokazuje dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty předložením příslušných dokladů vydaných podle § 21; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat. K prokázání skutečnosti, že pokročilé biopalivo nebylo dosud zohledněno podle písmene e), předkládá dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty čestné prohlášení vydané osobou, která je oprávněna vydat doklad o splnění kritérií udržitelnosti podle § 21 odst. 1, 11 nebo 12.

(6) Energie obsažená v pokročilém biometanu se pro účely splnění povinnosti uvedené v

odstavci 1 zohlední, pouze pokud nebyl pokročilý biometan zohledněn do plnění povinnosti zajištění minimálního podílu pokročilého biomethanu stanovené jiným právním předpisem⁴⁰⁾, splňuje kritéria udržitelnosti stanovená jiným právním předpisem⁴⁰⁾ a jsou splněny podmínky stanovené v odstavci 5 písm. c) a e). K prokázání skutečnosti, že pokročilý biometan nebyl dosud zohledněn podle odst. 5 písm. e), předkládá dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty čestné prohlášení vydané osobou, která je oprávněna vydat doklad prokazující splnění kritérií udržitelnosti biometanu.

(7) Dodavatelé motorového benzínu nebo motorové nafty se mohou sdružit jako společníci za účelem společného plnění povinnosti podle odstavce 1. Spolu se zprávou o emisích předloží jednotliví společníci kopii smlouvy o společnosti. Smlouva musí obsahovat tabulkový přehled o množství pokročilých biopaliv nebo pokročilého biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾, které bylo jednotlivými společníky do společnosti vloženo, o dosaženém podílu pokročilých biopaliv za společnost a o množství pokročilých biopaliv nebo pokročilého biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾, které bylo přenecháno ve prospěch jednotlivých dodavatelů motorového benzínu nebo motorové nafty ve společnosti sdružených. Nepředložili-li dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty kopii smlouvy o společnosti nebo čestné prohlášení podle odstavce 5 a 6 ani v náhradním termínu stanoveném celním úřadem, nebude vůči němu na obsah smlouvy svědčící v jeho prospěch brán zřetel. Nebude-li v případě sdružení prokázáno splnění podmínek podle odstavce 5 a 6 pro příslušnou energii obsaženou v pokročilém biopalivu, hledí se na tuto energii jako na energii, kterou zohlednil pro splnění své povinnosti podle odstavce 1 pouze ten dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty, který příslušnou energii do společnosti vložil.

(8) Dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty se může sdružit za účelem plnění povinnosti podle odstavce 1 také s osobou, která

a) uvede čisté pokročilé biopalivo nebo směsné palivo obsahující pokročilé biopalivo do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

b) uvede pokročilé biopalivo ve formě zkapalněného ropného plynu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

c) dodá pokročilý biometan pro dopravní účely do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud jí tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů,³⁶⁾

(9) Jde-li o případ podle odstavce 8, předloží dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty spolu se zprávou o emisích kopii smlouvy o společnosti. Smlouva musí obsahovat tabulkový přehled o množství pokročilých biopaliv nebo pokročilého biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾, které bylo jednotlivými společníky do společnosti vloženo, o dosaženém podílu pokročilých biopaliv za společnost a o množství pokročilého biopaliva nebo biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾, které bylo přenecháno ve prospěch společníka, který je dodavatelem motorového benzínu nebo motorové nafty. Nepředložili-li dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty kopii smlouvy o společnosti nebo čestné prohlášení podle odstavce 5 a 6 ani v náhradním termínu stanoveném celním úřadem, nebude vůči němu na obsah smlouvy svědčící v jeho prospěch brán zřetel.

(10) Pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 je množství energie obsažené v dodaných pokročilých biopalivech a v pokročilém biometanu násobeno číslem 2.

(11) Dodavateli motorového benzínu nebo motorové nafty, který nesplní povinnost

stanovenou v odstavci 1, vzniká povinnost uhradit pokutu z nedodaného množství pokročilého biopaliva. Pokuta se vypočte jako součin množství nedodaného pokročilého biopaliva podle odstavce 1 v megajoulech a částky 2 Kč. O povinnosti uhradit pokutu rozhodne celní úřad platebním výměrem a současně ji zaeviduje. Pokuta je splatná do 30 dnů ode dne oznámení tohoto platebního výměru. Pokuta se spravuje podle daňového řádu a je příjmem státního rozpočtu.

(12) Vláda nařízením stanoví seznam surovin pro výrobu pokročilých biopaliv.

§ 19g

Povinnost zajistit minimální množství energie z obnovitelného zdroje za kalendářní rok

(1) Dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty je povinen zajistit, aby v těchto pohonných hmotách, které uvádí do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely za kalendářní rok nebo které byly uvedeny do volného daňového oběhu v jiném členském státě Evropské unie a jsou dodávány na daňové území České republiky pro dopravní účely za kalendářní rok, bylo od 1. ledna 2030 obsaženo minimálně 9,5 % energie z obnovitelného zdroje..

(2) Dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty může povinnost podle odstavce 1 splnit také

a) uvedením čistého biopaliva nebo směsného paliva obsahujícího biopalivo do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

b) uvedením biopaliva ve formě zkapalněného ropného plynu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

c) dodáním biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾ pro dopravní účely do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud mu tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů,³⁶⁾

d) dodáním elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje pro dopravní účely na daňovém území České republiky z dobíjecí stanice zapsané v evidenci čerpacích a dobíjecích stanic podle jiného právního předpisu upravujícího pohonné hmoty¹⁵⁾, pokud je množství elektrické energie na vstupu do dobíjecí stanice měřeno stanoveným měřidlem podle jiného právního předpisu upravujícího metrologii,³⁸⁾

e) uvedením recyklovaného paliva s obsahem uhlíku do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodáním pro dopravní účely do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud mu tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise, nebo

f) uvedením kapalného a plynného paliva z obnovitelných zdrojů nebiologického původu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodáním pro dopravní účely do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud mu tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých

plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise.

(3) V případě, že dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty překročí v kalendářním roce povinné minimální množství energie z obnovitelného zdroje stanovené v odstavci 1, může toto nadměrné množství energie z obnovitelného zdroje převést do plnění povinnosti podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce. Množství energie z obnovitelného zdroje převáděné do následujícího kalendářního roku může činit nejvýše 0,2 % energie z celkového množství motorových benzinů a motorové nafty uvedených do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely nebo uvedených do volného daňového oběhu pro dopravní účely v jiném členském státě Evropské unie a dodaných na daňové území České republiky v uplynulém kalendářním roce.

(4) Pokud dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty hodlá v následujícím kalendářním roce uplatnit nadměrné množství energie z obnovitelného zdroje podle odstavce 1, je povinen to písemně sdělit celnímu úřadu ve lhůtě stanovené pro podání zprávy o emisích podle § 20 odst. 3. Sdělení musí obsahovat:

- a) jméno, popřípadě jména, příjmení a adresu, v případě právnické osoby název, právní formu a sídlo a daňové identifikační číslo osoby,
- b) množství energie z obnovitelného zdroje, které odpovídá výši povinnosti podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce,
- c) množství energie z obnovitelného zdroje, o které byla překročena povinnost podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce a
- d) množství energie z obnovitelného zdroje, které má být zahrnuto do plnění povinnosti podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce.

(5) Energie obsažená v biopalivech se pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 zohlední, pouze pokud

- a) byla na daňovém území České republiky v režimu podmíněného osvobození od daně vyrobena nebo na daňové území České republiky v režimu podmíněného osvobození od daně dopravena; to neplatí pro dopravu biopaliva, pro které zákon o spotřebních daních¹⁷⁾ tento způsob dopravy nepřipouští, ani pro dopravu obecně denaturovaného lihu, pokud je dopravován za podmínek stanovených zákonem o spotřebních daních,¹⁷⁾
- b) splňují kritéria udržitelnosti stanovená prováděcím právním předpisem,
- c) byla na daňovém území České republiky spotřebována,
- d) nebyla opakovaně uvedena do volného daňového oběhu a
- e) nebyla dosud zohledněna pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 ani ke splnění obdobné povinnosti na území jiného členského státu Evropské unie.

Splnění kritérií udržitelnosti prokazuje dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty předložením příslušných dokladů vydaných podle § 21; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat. K prokázání skutečnosti, že biopalivo nebylo dosud zohledněno podle písmene e), předkládá dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty čestné prohlášení vydané osobou, která je oprávněna vydat doklad o splnění kritérií udržitelnosti podle § 21 odst. 1, 11 nebo 12.

(6) Energie obsažená v biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾ se pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 zohlední, pouze pokud nebyl biometan podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾ zohledněn do plnění povinnosti zajištění minimálního množství pokročilého biometanu stanovené jiným právním předpisem⁴⁰⁾, splňuje kritéria udržitelnosti stanovená jiným právním předpisem⁴⁰⁾ a jsou splněny podmínky stanovené v odstavci 5 písm. c) a e). K prokázání skutečnosti, že biometan podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾ nebyl dosud zohledněn podle odst. 5 písm. e), předkládá dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty čestné prohlášení vydané osobou, která je oprávněna vydat doklad prokazující splnění kritérií udržitelnosti biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾.

(7) Energie obsažená v elektřině vyrobené z obnovitelného zdroje se pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 zohlední, pouze pokud nebyla elektřina zohledněna do plnění povinnosti zajištění minimálního množství elektřiny z obnovitelného zdroje stanovené jiným právním předpisem a jsou splněny podmínky stanovené v odstavci 5 písm. c) a e).

(8) Energie obsažená v recyklovaném palivu s obsahem uhlíku a energie obsažená v kapalném a plynném palivu z obnovitelných zdrojů nebiologického původu se pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 zohlední, pouze pokud jsou splněny podmínky stanovené v odstavci 5 písm. c) a e).

(9) Dodavatelé motorového benzínu nebo motorové nafty se mohou sdružit jako společníci za účelem společného plnění povinnosti podle odstavce 1. Spolu se zprávou o emisích předloží jednotliví společníci kopii smlouvy o společnosti. Smlouva musí obsahovat tabulkový přehled o množství energie z obnovitelného zdroje, které bylo jednotlivými společníky do společnosti vloženo, o dosaženém podílu energie z obnovitelného zdroje za společnost a o množství energie z obnovitelného zdroje, které bylo přenecháno ve prospěch jednotlivých dodavatelů motorového benzínu nebo motorové nafty ve společnosti sdružených. Nepředloží-li dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty kopii smlouvy o společnosti ani v náhradním termínu stanoveném celním úřadem, nebude vůči němu na obsah smlouvy svědčící v jeho prospěch brán zřetel. Nebude-li v případě sdružení prokázáno splnění podmínek podle odstavce 5 až 8 pro příslušnou energii obsaženou v obnovitelném zdroji energie, hledí se na tuto energii jako na energii, kterou zohlednil pro splnění své povinnosti podle odstavce 1 pouze ten dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty, který příslušnou energii do společnosti vložil.

§ 19h

(1) Dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty se může sdružit za účelem plnění povinnosti podle § 19g odstavce 1 také s osobou, která

a) uvede čisté biopalivo nebo směsné palivo obsahující biopalivo do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

b) uvede biopalivo ve formě zkapalněného ropného plynu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely,

c) dodá biometan podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾ pro dopravní účely do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud jí tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾,

d) dodá elektřinu z obnovitelného zdroje pro dopravní účely na daňovém území České

republiky z dobíjecí stanice zapsané v evidenci čerpacích a dobíjecích stanic podle jiného právního předpisu upravujícího pohonné hmoty¹⁵⁾, pokud je množství elektrické energie na vstupu do dobíjecí stanice měřeno stanoveným měřidlem podle jiného právního předpisu upravujícího metrologii³⁸⁾,

e) uvede recyklované palivo s obsahem uhlíku do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodá pro dopravní účely do prostor čerpací stanice na daňovém území České republiky, pokud jí tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise, nebo

f) uvede kapalně a plynně palivo z obnovitelných zdrojů nebiologického původu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodá pro dopravní účely do prostor čerpací stanice na daňovém území České republiky, pokud jí tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise.

(2) Jde-li o případ podle odstavce 1, předloží dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty spolu se zprávou o emisích kopii smlouvy o společnosti. Smlouva musí obsahovat tabulkový přehled o množství energie z obnovitelného zdroje, které bylo jednotlivými společníky do společnosti vloženo, o dosaženém podílu energie z obnovitelného zdroje za společnost a o množství energie z obnovitelného zdroje, které bylo přenecháno ve prospěch společníka, který je dodavatelem motorového benzínu nebo motorové nafty. Nepředloží-li dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty kopii smlouvy o společnosti nebo čestné prohlášení podle § 19 g odstavce 5 až 8 ani v náhradním termínu stanoveném celním úřadem, nebude vůči němu na obsah smlouvy svědčící v jeho prospěch brán zřetel.

(3) Pro účely splnění povinnosti uvedené v § 19g odstavci 1 je množství energie obsažené v pokročilých biopalivech, pokročilém biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾ a biopalivech z použitého kuchyňského oleje nebo z vedlejších živočišných produktů kategorie 1 nebo 2 podle přímo použitelného předpisu Evropské unie o vedlejších produktech živočišného původu³⁵⁾ násobeno číslem 2.

(4) Do plnění povinnosti uvedené v § 19g odstavci 1 lze zohlednit biopaliva vyrobená z použitého kuchyňského oleje nebo z vedlejších živočišných produktů kategorie 1 nebo 2 podle přímo použitelného předpisu Evropské unie³⁵⁾, a to až do výše 1,7 % podílu energie obsažené v dodaných pohonných hmotách pro dopravní účely a elektřině pro dopravní účely.

(5) Do plnění povinnosti uvedené v § 19g odstavci 1 lze zohlednit biopaliva vyrobená z potravinářských a krmných plodin do 7 % podílu energie obsažené v dodaných pohonných hmotách pro dopravní účely a elektřině pro dopravní účely.

(6) Do plnění povinnosti uvedené v § 19g odstavci 1 nelze zohlednit biopalivo vyrobené ze surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku podle nařízení Komise (EU) 2019/807.

(7) Dodavateli motorového benzínu nebo motorové nafty, který nesplní povinnost stanovenou v § 19g odstavci 1, vzniká povinnost uhradit pokutu z nedodaného množství energie z obnovitelného zdroje. Pokuta se vypočte jako součin množství nedodané energie z obnovitelného zdroje podle § 19g odstavce 1 v megajoulech a částky 1 Kč. O povinnosti

uhradit pokutu rozhodne celní úřad platebním výměrem a současně ji zaeviduje. Pokuta je splatná do 30 dnů ode dne oznámení tohoto platebního výměru. Pokuta se spravuje podle daňového řádu a je příjmem státního rozpočtu.

11. V § 20 odstavec 2 se doplňuje písmena f) a g), která znějí:

„f) uvedením recyklovaného paliva s obsahem uhlíku do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodáním pro dopravní účely do prostor čerpací stanice na daňovém území České republiky, pokud mu tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise, nebo

g) uvedením kapalného a plynného paliva z obnovitelných zdrojů nebiologického původu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodáním pro dopravní účely do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud mu tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise.“

12. V § 20 odst. 3 se text „Obsahové náležitosti a vzor zprávy o emisích jsou stanoveny prováděcím právním předpisem.“ nahrazuje textem „Obsahové náležitosti zprávy o emisích jsou stanoveny prováděcím právním předpisem. Strukturu a formát zprávy o emisích stanoví ministerstvo způsobem umožňujícím dálkový přístup.“

13. § 20 odstavec 5 zní:

„(5) Dodavatelé motorového benzínu nebo motorové nafty se mohou sdružit jako společníci za účelem společného plnění povinnosti podle odstavce 1. Spolu se zprávou o emisích předloží jednotliví společníci kopii smlouvy o společnosti. Smlouva musí obsahovat tabulkový přehled o množství úspory emisí skleníkových plynů v kilogramech, které bylo jednotlivými společníky do společnosti vloženo, o dosaženém snížení emisí skleníkových plynů v kilogramech za společnost celkem a o množství takto získané úspory emisí skleníkových plynů v kilogramech, které bylo přenecháno ve prospěch jednotlivých dodavatelů motorového benzínu nebo motorové nafty ve společnosti sdružených. Nepředloží-li dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty kopii smlouvy o společnosti ani v náhradním termínu stanoveném celním úřadem, nebude vůči němu na obsah smlouvy svědčící v jeho prospěch brán zřetel. Nebude-li v případě sdružení prokázáno splnění podmínek podle § 20a odst. 6 pro příslušnou energii obsaženou v biopalivech, biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾, zkapalněných ropných plynech, zemním plynem, vodíku, elektřině, recyklovaných palivech s obsahem uhlíku nebo v kapalném a plynném palivu z obnovitelných zdrojů nebiologického původu má se za to, že tuto energii zohlednil pro splnění své povinnosti podle odstavce 1 ten dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty, který příslušnou energii do společnosti vložil.

14. Za § 20 odst. 5 se vkládají nové odst. 6 až 9, které zní:

„(6) Do plnění povinnosti uvedené v odstavci 1 lze zohlednit biopaliva vyrobená z použitého kuchyňského oleje nebo z vedlejších živočišných produktů kategorie 1 nebo 2 podle přímo použitelného předpisu Evropské unie,³⁵⁾ a to až do výše 1,7 % podílu energie obsažené v dodaných pohonných hmotách pro dopravní účely a elektřině pro dopravní účely.

(7) Do plnění povinnosti uvedené v odstavci 1 lze zohlednit biopaliva vyrobená z potravinářských a krmných plodin do 7 % podílu energie obsažené v dodaných pohonných hmotách pro dopravní účely a elektřině pro dopravní účely.

(8) Do plnění povinnosti uvedené v odstavci 1 nelze zohlednit biopalivo vyrobené ze surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku podle nařízení Komise (EU) 2019/807.

(9) Vláda nařízením stanoví základní hodnotu produkce emisí skleníkových plynů pro fosilní pohonné hmoty, způsob výpočtu emisí skleníkových plynů z pohonných hmot pro dopravní účely a elektřiny pro dopravní účely, obsahové náležitosti zprávy o emisích a podmínky pro zohlednění recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a kapalných a plyných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu.

15. V § 20a odst. 1 se doplňují písmena f) a g), které znějí:

„f) uvede recyklované palivo s obsahem uhlíku do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodá pro dopravní účely do prostor čerpací stanice na daňovém území České republiky, pokud jí tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise, nebo

g) uvede kapalně a plyně palivo z obnovitelných zdrojů nebiologického původu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky pro dopravní účely, respektive dodá pro dopravní účely do prostor čerpací stanice na daňovém území České republiky, pokud jí tím vznikla povinnost přiznat a zaplatit daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle jiného právního předpisu upravujícího daň z některých plynů³⁶⁾, splňujícího požadavky uvedené v prováděcím právním předpise.“.

16. V § 20a odst. 2 až 5 znějí:

„(2) Energie obsažená v čistém biopalivu nebo směsném palivu obsahujícím biopalivo, v biopalivu ve formě zkapalněného ropného plynu, v biometanu podle jiného právního předpisu⁴⁰⁾, v elektřině z obnovitelných zdrojů, v recyklovaném palivu s obsahem uhlíku nebo v kapalném a plyném palivu z obnovitelných zdrojů nebiologického původu se pro účely splnění povinnosti uvedené v § 20 odstavci 1 zohlední, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 19g odstavci 5 až 8 obdobně.

(3) Energie obsažená ve zkapalněných ropných plynech se pro účely splnění povinnosti uvedené v § 20 odst. 1 zohlední, pouze pokud platí podmínky stanovené v § 19g odstavci 5 písm. a), c) a d) obdobně. Energie obsažená v zemním plynu, vodíku nebo elektřině se pro účely splnění povinnosti uvedené v § 20 odst. 1 zohlední, pouze pokud jsou splněny podmínky stanovené v § 19g odstavci 5 písm. c) obdobně.

(4) Pro zohlednění energie obsažené ve zkapalněných ropných plynech, zemním plynu, vodíku nebo elektřině pro účely splnění povinnosti uvedené v § 20 odst. 1 dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty předkládá celnímu úřadu čestné prohlášení vydané osobou podle odstavce 1, s níž se sdružil za účelem splnění povinnosti uvedené v § 20 odst. 1, potvrzující, že příslušná pohonná hmota nebo elektřina nebyla pro účely splnění povinnosti uvedené v § 20 odst. 1 ani ke splnění obdobné povinnosti na území jiného členského státu Evropské unie dosud zohledněna.

(5) Podmínky pro zohlednění energie podle odstavců 2 až 4 se vztahují na pohonné hmoty a elektřinu dodanou pro dopravní účely dodavatelem motorového benzínu nebo motorové nafty nebo osobou uvedenou v odstavci 1. V případě sdružení podle § 20 odst. 5 prokazuje splnění podmínek pro zohlednění energie podle odstavců 2 až 4 dodavatel motorového benzínu nebo motorové nafty, který příslušnou energii obsaženou v pohonných hmotách nebo elektřině do společnosti vložil. V případě sdružení podle § 20a odst. 1 prokazuje splnění podmínek pro zohlednění energie podle odstavců 2 až 4 osoba uvedená v odstavci 1.

17. V § 20a se odstavce 6 a 7 zrušují.

18. § 21 odst. 1 zní:

„§ 21

Kritéria udržitelnosti biopaliv

(1) Biopalivo určené k plnění povinností uvedených v § 19 odst. 1, § 19a odst. 1, § 19f odst. 1, 19g odst. 1 a § 20 odst. 1 musí splňovat kritéria udržitelnosti stanovená prováděcím právním předpisem. Splnění kritérií udržitelnosti se dokládá prohlášením o shodě s kritérii udržitelnosti vydaným výrobcem, dovozcem do České republiky (dále jen "dovozce") či prodejcem biopaliva. V případě dovozu nebo prodeje motorového benzínu a motorové nafty s přídavkem biopaliva v režimu podmíněného osvobození od daně nebo ve volném daňovém oběhu z jiného členského státu, vydává prohlášení o shodě s kritérii udržitelnosti dovozce či prodejce motorového benzínu a motorové nafty s přídavkem biopaliva. Toto prohlášení je výrobce, dovozce či prodejce biopaliva a dovozce či prodejce motorového benzínu a motorové nafty s přídavkem biopaliva oprávněn vydat pouze v případě, že

a) je držitelem platného certifikátu uděleného autorizovanou osobou podle § 32 odst. 1 písm. f) nebo certifikátu či jiného obdobného oprávnění vydaného v souladu s právními předpisy členského státu Evropské unie,

b) může doložit v souladu s požadavky tohoto zákona a prováděcího právního předpisu, že při výrobě biopaliva byly použity suroviny splňující kritéria udržitelnosti stanovená prováděcím právním předpisem.“

19. § 21 odst. 12 zní:

„(12) Prokázání splnění kritérií udržitelnosti podle odstavců 1 až 4 může být nahrazeno dokladem vystaveným v souladu s rozhodnutím Evropské komise vydaným na základě čl. 30 odst. 5 směrnice 2018/2001/EU nebo na základě čl. 7c odst. 4 směrnice 2009/30/ES.

20. V § 25 odst. 6 písm. e) se číslo „8“ nahrazuje číslem „7“.

21. V § 25 odst. 6 písm. f) se číslo „11“ nahrazuje číslem „10“.

22. V § 34 odst. 3 se text „biopaliva, které má nízký dopad v souvislosti s nepřímou změnou ve využívání půdy“ nahrazuje textem „pokročilého biopaliva“.

23. Vkládá se nová poznámka pod čarou, která zní „40) Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů“.

Dosavadní část třetí se mění na část pátou a článek V. na článek VIII.

101. V původní části třetí čl. V zní:

„Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.“.

B. Pozměňovací návrhy obsažené v usnesení zemědělského výboru č. 205 z 43. schůze konané dne 31. března 2021 (tisk 870/4)

1.. V části první čl. I v bodu 4 v § 6c se na konci odstavce 3 doplňuje věta „V případě výroby s více zdroji elektřiny zaniká právo na podporu elektřiny podle věty první pouze u modernizovaného zdroje elektřiny, u ostatních zdrojů elektřiny téže výroby elektřiny zůstává v platnosti původní právo na podporu elektřiny.“.

2. V části první čl. I v bodu 120 se v § 30 odst. 1 písm. a) text „7 %“ nahrazuje textem „10,6 %“.

Pozměňovací návrhy přednesené ve druhém čtení dne 1. června 2021

C. Poslanec Pavel Pustějovský

C.1. SD 8264

1. V části první čl. I v novelizačním bodě 120 v § 30 odstavec 1 zní:

„(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu nepřekročí hodnoty intervalu 8,4 % až 10,6 %.“

2. V části první čl. I se za novelizační bod 78 vkládají nové body 79 a 80, které znějí:

„79. V § 14 se slova „od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010“ nahrazují slovy „od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010“.

80. § 18 včetně nadpisu zní:

„§ 18
Sazba odvodu

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 10 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 20 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.”.

Dosavadní body 79 až 151 se označují jako 81 až 153.

C.2. SD 8321

1. Bod 101 pozměňovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), kterým se stanoví účinnost zákona, zní:

„101.

V původní části třetí čl. V zní:

„Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022, s výjimkou ustanovení části první čl. I bodu 121, bodu 122, pokud jde o § 47c a části druhé čl. III bodu 13 až 16 a bodu 22, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2023. ““

C.3. SD 8322

1. V části první čl. I v novelizačním bodě 120 v § 34 odstavec 7 zní:

„(7) Rozhodne-li Inspekce o stanovení nejvyššího množství podporované elektřiny na základě žádosti podle odstavce 2 písm. b), může výrobce v období po desátém kalendářním roce následujícím po roce, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu, do uplynutí životnosti výrobní elektřiny uplatnit právo na podporu nejvýše za množství elektřiny stanovené v tomto rozhodnutí.“

2. V části první čl. I v novelizačním bodě 120 v § 35 odstavec 4 zní:

„(4) Pokud Inspekce zjistí, že existuje u výrobce riziko nadměrné podpory, vydá rozhodnutí, kterým stanoví nejvyšší množství podporované elektřiny v MWh pro období po desátém kalendářním roce následujícím po roce, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu, do uplynutí životnosti výrobní elektřiny a dále stanoví, zda právo na podporu je ve výši stanovené Úřadem

- a) podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřina uvedena do provozu, pokud v sektoru nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory, nebo
- b) k odstranění rizika nadměrné podpory, pokud bylo v sektoru zjištěno riziko nadměrné podpory.“

C.4. SD 8555

1. V tisku 870/0 části první čl. I bod 2 zní:

„V § 1 odst. 1 písm. a) se slova „podporu elektřiny a tepla“ nahrazují slovy „podporu elektřiny, tepla a biometanu“ a za slova „výroby elektřiny a tepla“ se vkládají slova „, přechodnou transformační

podporu tepla v soustavách zásobování tepelnou energií a zajištění přiměřenosti této podpory“.

2. V tisku 870/0 části první čl. I původním bodě 17 v § 3 odst. 4 v úvodním ustanovení se za slova „udržovací podpora tepla“ vkládají slova „a pro přechodnou transformační podporu tepla v soustavách zásobování tepelnou energií“.
3. V tisku 870/0 části první čl. I původním bodě 17 v § 3 odst. 4 písm. c) se za slova „§25a odst. 1“ vkládají slova „, § 26b“.
4. V tisku 870/0 části první čl. I původním bodě 17 v § 3 odst. 4 písm. h) zní: „h) dobu trvání udržovací podpory elektřiny, dobu trvání udržovací podpory tepla a období, za které se poskytuje přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií.“.
5. V tisku 870/0 části první čl. I původním bodě 17 v § 3 odst. 4 se nakonec vkládá nové písmeno e), které zní:
„e) vymezení tepla, na které se nevztahuje přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií, a ceny povolenky na emise skleníkových plynů zajišťující přechod k transformaci výroby tepla.“.
6. V tisku 870/0 části první čl. I původní bod 79 zní:
„V části první nadpis hlavy V zní: „Podpora tepla a podpora biometanu“.“.
7. V tisku 870/0 části první čl. I za původním bodem 99 vložit nový bod, který zní:
„Za § 26a se vkládají nové § 26b až § 26d, které včetně poznámky pod čarou č. x znějí:

„§ 26b

Přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií

(1) Přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií (dále jen „přechodná transformační podpora tepla“) se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobě tepla z neobnovitelných zdrojů, které bylo dodáno do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií umístěné na území České republiky, a na jehož výrobu byly výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje nakoupeny a vyřazeny povolenky na emise skleníkových plynů podle jiného právního předpisu^{x)}.

(2) Přechodná transformační podpora tepla se nevztahuje na teplo vymezené v nařízení vlády podle § 3.

§ 26c

Práva a povinnosti související s přechodnou transformační podporou tepla

(1) Právo na přechodnou transformační podporu tepla se vztahuje na držitele licence na výrobu tepelné energie, který vyrábí teplo z neobnovitelného zdroje.

(2) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, který uplatňuje přechodnou transformační podporu tepla, je povinen zaregistrovat tuto podporu v systému operátora trhu. Postup při registraci stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje je povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje týkající se identifikace výrobce tepla z neobnovitelného zdroje a výroby tepla z neobnovitelného zdroje a údaje pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla podle § 26d odst. 7 a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující údaje; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, který uplatňuje přechodnou transformační podporu tepla, je v případě výroby tepla z uhlí povinen úplnými a pravdivými údaji doložit závazek ukončit

výrobu tepla z uhlí v dané výrobně tepla z neobnovitelného zdroje nejpozději do 31. prosince 2030 a po uvedeném datu zajistit výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí. Způsob, rozsah a termín doložení závazku stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje je v případě výroby tepla z uhlí povinen předávat operátorovi trhu s údaji pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla také úplné a pravdivé údaje o pokroku při plnění závazku uvedeného v odstavci 4. Způsob a rozsah údajů o pokroku plnění závazku uvedeného v odstavci 4 stanoví prováděcí právní předpis.

§ 26d

Forma a výše přechodné transformační podpory tepla

(1) Přechodná transformační podpora tepla se uskutečňuje formou bonusu k transformaci výroby tepla.

(2) Bonus k transformaci výroby tepla je stanoven v Kč a je poskytován pouze v ročním režimu.

(3) Zúčtovacím obdobím pro úhradu bonusu k transformaci výroby tepla je kalendářní rok.

(4) Operátor trhu je na základě vyúčtování podle odstavce 7 a údajů podle § 26c odst. 3 až 5 povinen hradit bonus k transformaci výroby tepla výrobcí tepla z neobnovitelného zdroje, který o tuto podporu požádá.

(5) Výše bonusu k transformaci výroby tepla je stanovena jako součin rozdílu průměrné tržní ceny povolenky na emise skleníkových plynů stanovené Úřadem za kalendářní rok, za který se bonus k transformaci výroby tepla poskytuje, a ceny povolenky na emise skleníkových plynů zajišťující přechod k transformaci výroby tepla stanovené nařízením vlády podle § 3 a množství povolenek na emise skleníkových plynů nakoupených a vyřazených výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje podle jiného právního předpisu^{x)} na pokrytí emisí skleníkových plynů z výroby tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií podle § 26b odst. 1 se zohledněním § 26b odst. 2 v kalendářním roce, za který se bonus k transformaci výroby tepla poskytuje. Průměrnou tržní cenu povolenky zveřejní Úřad způsobem umožňujícím dálkový přístup do 31. ledna roku následujícího po roku, za který se bonus k transformaci výroby tepla poskytuje.

(6) Výše bonusu stanoveného podle odstavce 5 nesmí překročit tři čtvrtiny součinu průměrné tržní ceny povolenky stanovené podle odstavce 5 a množství povolenek na emise skleníkových plynů nakoupených a vyřazených výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje podle jiného právního předpisu^{x)} na pokrytí emisí skleníkových plynů z výroby tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií podle § 26b odst. 1 se zohledněním § 26b odst. 2.

(7) Vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla se uskutečňuje na základě informací o množství nakoupených a vyřazených povolenek na emise skleníkových plynů a dalších údajů evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.““
Následující body se přecházejí.

8. V tisku 870/0 části první čl. I původní bod 109 zní:

„109. V § 28 odst. 1 úvodní části ustanovení a v § 28 odst. 2 se slova „elektřiny a“ nahrazují slovem „elektřiny“, a za slovo „tepla“ se vkládají slova „přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu“.“

9. V tisku 870/0 části první čl. I původní bod 112 zní:

„112. V § 28 odst. 3 větě první se slova „a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem

v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci (dále jen „kompenzace“) podle § 28a,“ nahrazují slovy „přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu“, ve větě druhé se slova „a d)“ nahrazují slovy „, c) a e)“, slova „elektřiny a“ se nahrazují slovem „elektřiny“, a slova „a náklady na kompenzaci podle § 28a“ se nahrazují slovy „přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu“.

10. V tisku 870/0 části první čl. I za původní bod 115 zní:
„115. V § 28 odst. 5 se slova „elektřiny a“ nahrazují slovem „elektřiny“, za slovo „tepla“ se vkládají slova „, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu“ a slova „a na kompenzaci podle § 28a“ se zrušují.“
11. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 116 se v § 28 odst. 6 za slovo „tepla“ vkládají slova: „, přechodnou transformační podporu tepla“.
12. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 117 v § 28 odst. 10 úvodní části ustanovení se za slovo „tepla“ vkládají slova: „, přechodnou transformační podporu tepla“.
13. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 117 v § 28 odst. 10 písm. a) se za slova „výrobcům tepla“ vkládají slova: „, výrobcům tepla z neobnovitelného zdroje“ a za slova „podporu tepla“ se vkládají slova: „, přechodnou transformační podporu tepla“.
14. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 117 se v § 28 odst. 10 písm. b), odst. 10 písm. d), odst. 11 úvodní části ustanovení, odst. 11 písm. b) a odst. 11 písm. d) za slovo „tepla“ vkládají slova: „, přechodnou transformační podporu tepla“.
15. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 117 se v § 28 odst. 10 písm. c) a v odst. 11 písm. c) za slovo „tepla“ vkládají slova: „, přechodné transformační podpory tepla“.
16. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 119 se v § 29 za slovo „tepla“ vkládají slova: „, přechodnou transformační podporu tepla“.
17. V tisku 870/0 části první čl. I původním bodě 120 v § 37 odst. 1 zní:
„(1) Podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů a podporu tepla z obnovitelných zdrojů u výroben elektřiny a výroben tepla uvedených do provozu od 1. ledna 2016, udržovací podporu elektřiny, podporu modernizovaným výrobnám elektřiny, udržovací podporu tepla, a podporu biometanu nelze souběžně poskytovat s jinou provozní podporou poskytovanou podle tohoto zákona s výjimkou souběžného poskytování udržovací podpory tepla a přechodné transformační podpory tepla.“
18. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 120 v § 38 odst. 1 úvodní části ustanovení se za slova „podpora tepla“ vkládají slova: „, přechodná transformační podpora tepla“ a za slova „výrobcem tepla“ se vkládají slova: „, výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje“.
19. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 120 v § 38 odst. 1 písm. a) a písm. b) se za slova „výrobce tepla“ vkládají slova: „, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje“.
20. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 120 v § 39 odst. 2 se za slova „výrobci tepla“ vkládají slova: „, výrobci tepla z neobnovitelného zdroje“ a v § 39 odst. 4 ve větě první a druhé se za slova „výrobce tepla“ vkládají slova: „, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje“.
21. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 120 v § 40 odst. 5 zní:
„(5) Právo na udržovací podporu elektřiny, udržovací podporu tepla a přechodnou transformační

podporu tepla trvá po dobu stanovenou nařízením vlády podle § 3.“

22. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) v bodě 52 § 45 odst. 1 zní:

„(1) Záruku původu vydává v elektronické podobě operátor trhu na základě žádosti výrobce elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z jaderného zařízení, výrobce biometanu nebo výrobce vodíku (dále jen „výrobce energie“) na jeho účet vedený v evidenci záruk původu. Výrobce energie může požádat o vydání záruky původu nejpozději do dvanácti měsíců od konce období výroby energie, na které se záruka původu vydává. Pro vydání záruky původu je povinen výrobce energie registrovat výrobu elektřiny, výrobu tepla, výrobu tepla z jaderného zařízení, výrobu biometanu a výrobu vodíku v systému operátora trhu podle prováděcího právního předpisu.

23. V tisku 870/0 části první čl. I v původním bodu 125 v § 49 odst. 15 se v obou případech slova „nebo výrobce tepla“ nahrazují slovy „, výrobce tepla nebo výrobce tepla z neobnovitelného zdroje“.

24. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) bodu 54 se v § 49 odst. 14 za písm. b) vkládá nové písm. c), které zní:

„c) neuhradí výrobcí tepla z neobnovitelných zdrojů bonus k transformaci výroby tepla podle § 26d odst. 4,“.

Následující písmena se přeznačí.

25. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) bod 55 zní:

„55. V části první čl. I původním bodě 125 v § 49 se za odstavce 14 vkládají nové odstavce 15 až 21, které znějí:

„(15) Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy se dopustí přestupku tím, že nezaregistruje předávací místo výroby biometanu připojené k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registruje všechny změny v těchto údajích podle § 27d odst. 1.

(16) Výrobce elektřiny z druhotných zdrojů se dopustí přestupku tím, že nepředá ministerstvu úplné a pravdivé informace k vydání osvědčení o původu podle § 47 odst. 2.

(17) Držitel osvědčení o původu se dopustí přestupku tím, že bezodkladně neoznámí ministerstvu veškeré změny údajů uvedených v žádosti o vydání osvědčení o původu či jiné závažné skutečnosti vztahující se k udělenému osvědčení o původu podle § 47a odst. 1.

(18) Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy, výrobce plynu, provozovatel čerpací stanice nebo výdejní jednotky, výrobce vodíku a provozovatel rozvodných tepelných zařízení se dopustí přestupku tím, že nepředají operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro vydávání záruky původu podle § 45 odst. 2.

(19) Provozovatel dobíjecí stanice se dopustí přestupku tím, že

a) nezajistí měření množství elektřiny podle § 47e odst. 3,

b) nepředá operátorovi trhu údaje o množství elektřiny vyrobené v odběrném místě a dodané do dobíjecí stanice podle § 47e odst. 3,

c) neudrží a provozuje měřicí zařízení podle § 47e odst. 4,

d) nezdrží se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení podle § 47e odst. 4, nebo

e) nepodá hlášení o splnění povinnosti zajištění minimálního podílu elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie v množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici podle § 47e odst. 5.

(20) Dodavatel plynu se dopustí přestupku tím, že nepodá hlášení o splnění povinnosti zajištění minimálního podílu energie pokročilého biometanu v zemním plynu a biometanu, které dodává ke spotřebě pro dopravní účely podle § 47d odst. 5.

(21) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje se dopustí přestupku tím, že

- a) nezaregistruje v systému operátora trhu přechodnou transformační podporu tepla podle § 26c odst. 2,
- b) nepředá operátorovi trhu údaje podle § 26c odst. 3,
- c) nedoloží operátorovi trhu závazek ukončit výrobu tepla z uhlí podle § 26c odst. 4,
- d) nezajistí do 31. prosince 2030 výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí podle § 26c odst. 4, nebo
- e) nepředá operátorovi trhu údaje o pokroku plnění závazku ukončit výrobu tepla z uhlí podle § 26c odst. 5 .“.“.

Dosavadní odstavec 15 se označuje jako odstavec 22.

26. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) se v bodu 56 nahrazuje číslovka „20“ číslovkou „21“.

27. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) bod 57 zní:

„57. V části první čl. I původní bod 126 zní:

„126. V § 51 odstavec 1 zní:

„(1) Došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona nebo podle předchozích právních předpisů nevzniklo právo nebo došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla nebo podpory biometanu v nesprávné výši ze strany výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu (dále jen „neoprávněné čerpání podpory“), Inspekce z moci úřední rozhodne o neoprávněném čerpání podpory a stanoví jeho rozsah podle doby trvání neoprávněného čerpání podpory. Výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu je povinen neoprávněně čerpanou podporu uhradit nejpozději do 30 dnů ode dne právní moci rozhodnutí Inspekce o neoprávněném čerpání podpory do státního rozpočtu. Výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu je zároveň povinen uhradit penále za neoprávněné čerpání podpory ve výši 0,1 % denně z částky rovnající se neoprávněně čerpané podpoře za dobu, kdy výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu podporu elektřiny, podporu decentrální výroby elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla nebo podporu biometanu neoprávněně čerpal do doby, kdy ji uhradil do státního rozpočtu, maximálně však do výše neoprávněného čerpání podpory.“.“.“.

28. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) bod 58 zní:

„58. V části první čl. I původní bod 127 zní:

„127. V § 51 odst. 2 věť první se slovo „Úřad“ nahrazuje slovem „Inspekce“ a ve větě druhé se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a za slovo „tepla“ se vkládají slova „, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu“.“.“.

29. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) bod 59 zní:

„59. V části první čl. I původní bod 128 zní:

„128. V § 52 odst. 1 se slova „týkající se“ nahrazují slovy „, jejichž předmětem je splnění povinnosti úhrady“, slova „a podpory tepla“ se nahrazují slovy „, podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu.“.“.“.

30. V usnesení hospodářského výboru č. 380 (tisk 870/5) bodu 64 se nahrazují v úvodní větě slova „ae)“ slovy „af)“, na konci písm. ae) se tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se nakonec nové písmeno af), které zní:

„af) způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů, týkajících se identifikace výrobce tepla z neobnovitelného zdroje a výroby tepla z neobnovitelného zdroje, doložení závazku ukončit výrobu tepla z uhlí a pokroku při plnění tohoto závazku a informací o množství nakoupených a vyřazených povolenek na emise skleníkových plynů a dalších údajů pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla operátorem trhu.“.

31. V tisku 870/0 části první čl. I bod 146 zní:

„146. V § 53 odst. 2 písm. f) se za slovo „tepla“ vkládají slova „, přechodné transformační podpory tepla a provozní podpory biometanu“.“

32. V tisku 870/0 části druhé čl. III původní bod 12 zní:

„V § 20a odst. 4 se na konci textu písmene w) doplňují slova „, výrobcům tepla z neobnovitelného zdroje bonus k transformaci výroby tepla a výrobcům biometanu zelený bonus na biometan“.“.

^{x)}Zákon č. 383/2012 Sb. o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů.

C.5. SD 8556

1. V čl. I bod 26 zní:

„26. V § 4 se na konci odstavce 5 doplňují písmena d) a e), která znějí:

„d) vyrobenou z biometanu, na který byla uplatněna podpora biometanu podle tohoto zákona,

e) vyrobenou ve výrobně uvedené do provozu od 1. ledna 2022 bez registrace podpory u operátora trhu.“.

2. V čl. I se za bod 34 vkládá nový bod, který zní:

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

„d) vyrobenou ve výrobně uvedené do provozu od 1. ledna 2022 bez registrace podpory u operátora trhu.“.

Dosavadní body 34 a následující se přečíslovají.

3. V čl. I bod 38 zní:

„38. V § 6 odst. 4 se doplňují písmena d) a e), která znějí:

„d) vyrobenou spalováním odpadů.

e) vyrobenou ve výrobně uvedené do provozu od 1. ledna 2022 bez registrace podpory u operátora trhu.“.

4. V čl. I bodě 89 zní:

„89. V § 24 se na konci odstavce 4 doplňují písmena d) až g), která znějí:

„d) teplo vyrobené spalováním odpadů,

e) teplo vyrobené z bioplynu, na který byla uplatněna provozní podpora biometanu, nebo

f) teplo vyrobené společným spalováním obnovitelného zdroje s neobnovitelným nebo druhotným zdrojem ve výrobnách tepla uvedených do provozu od 1. ledna 2021,

g) teplo vyrobené ve výrobně tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2022 bez registrace podpory u operátora trhu.“.

5. V čl. I bodě 106 v § 27a odstavec 3 zní:

„(3) Podpora biometanu se nevztahuje na

- a) neoprávněnou distribuci biometanu v distribuční soustavě nebo neoprávněnou přepravu biometanu v přepravní soustavě podle jiného právního předpisu²⁶⁾,
- b) biometan naměřený měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce biometanu v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího zařízení, nebo
- c) biometan vyrobený ve výrobně biometanu uvedené do provozu od 1. ledna 2022 bez registrace podpory u operátora trhu.“

D Poslanec Petr Dolínek

D.1. SD 8489

1. V části I., v novelizačním bodu 120 ust. § 30 odst. 1 nově zní:

„(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu nepřekročí hodnotu intervalu 9,5 % až 10,6 %.“

2. V části I. se za novelizační bod 78 vkládají nové body, které zní:

„79. V § 14 se slova „od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010“ nahrazují slovy „od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010“.

„80. § 18 včetně nadpisu zní:

§ 18 **Sazba odvodu**

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009

v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 10 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 20 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.”.

Dosavadní body 79 až 151 se označují jako 81 až 153.

D.2. SD 8490

V části I., v novelizačním bodu 120 ust. § 30 odst. 1 nově zní:

(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu nepřekročí v případě

- a) výrobní elektřiny využívající energii vody hodnotu 7 %,
- b) výrobní elektřiny využívající energii větru hodnotu 7 %,
- c) výrobní elektřiny využívající geotermální energii hodnotu 7 %,
- d) výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření hodnotu 8,4 %,
- e) výrobní elektřiny využívající energii biomasy hodnotu 9,5 %,
- f) výrobní elektřiny využívající energii bioplynu hodnotu 10,6 %.

D.3. SD 8491

1. V části první čl. I bod 19 zní:

„19. V § 4 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2021 se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů může vztahovat pouze na výrobní elektřiny využívající energii vody ve výrobních elektřinách do instalovaného výkonu 10 MW, větru, slunečního záření, skládkového a kalového plynu.“.

2. V části první čl. I se za bod 22 vkládá nový bod 23, který zní:

„23. V § 4 odst. 4 písmeno c) včetně nové poznámky pod čarou č. 8) zní:

„c) využitím energie slunečního záření se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, která není umístěna na zemědělské půdě I. nebo II. třídy ochrany podle jiného právního předpisu⁸⁾,

⁸⁾ § 3 odst. 5 zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu.“.

Dosavadní body 23 až 151 se označují jako body 24 až 152.

D.4. SD 8252

1. V části první čl. I se za novelizační bod 78 vkládají novelizační body 79 a 80, které znějí:

„79. V § 17 se na konci věty doplňují slova „a elektřina vyrobená ze slunečního záření přesahující celkové množství elektřiny, za které se hradí odvod a které stanoví rozhodnutí podle § 34a odst. 1 nebo 2“.

80. § 18 včetně nadpisu zní:

„§ 18
Sazba odvodu

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 10 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 20 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.”.

Následující novelizační body se přečísloují.

2. V části první čl. I v novelizačním bodě 120 se nadpis uvedený pod § 34 přesunuje nad § 34.

3. V části první čl. I v novelizačním bodě 120 se za § 34 vkládá § 34a, který zní:

„§ 34a

- (1) V žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory podle § 34 odst. 2 může výrobce

pro případ, že hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výroby elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobu elektřiny nedosáhne 6,3 %, požádat Inspekci rovněž o stanovení celkového množství elektřiny, za které se hradí odvod.

(2) Žádost o stanovení celkového množství elektřiny, za které se hradí odvod, může podat i výrobce, který vyrábí elektřinu ve výrobně elektřiny náležející do sektoru, ve kterém nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory, pokud hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výroby elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobu elektřiny nedosáhne 6,3 %. Žádost podle věty předchozí lze podat do 6 měsíců od zveřejnění zprávy podle § 31 odst. 6. Ustanovení § 34 odst. 1 věty poslední, odst. 3, 4 a 8 se pro řízení o žádosti podle věty první použijí obdobně.

(3) Inspekce na základě žádosti výrobce podle odstavce 1 nebo 2 stanoví v MWh celkové množství elektřiny, za které se hradí odvod, vyrobené po 1. lednu 2022, tak, aby hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výroby elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobu elektřiny dosáhla 6,3 %. Způsob výpočtu množství elektřiny, za které se hradí odvod, stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Výrobce má nárok na vrácení odvodu nebo jeho poměrné části, která je předmětem osvobození, uhrazené výrobcem do nabytí právní moci rozhodnutí podle odstavce 1.

(5) Pokud bylo dosaženo celkového množství vyrobené elektřiny, za které se hradí odvod, plátce odvodu přestane výrobcí srážet nebo vybírat odvod ze základu daně, na základě doručení pravomocného rozhodnutí podle odstavce 1 nebo 2.“

4. V části první čl. I v novelizačním bodu 142 v § 53 odst. 1 písmeno v) zní:
„v) způsob zohlednění investiční podpory ve výši provozní podpory nebo délce poskytování provozní podpory a způsob výpočtu množství elektřiny, za které se hradí odvod,“.

E Poslanec Pavel Kováčik

SD 7829

V §11 se doplňuje odstavec 10, který zní:

(10) Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii slunečního záření s instalovaným výkonem nad 100 kWp, u které nabyta právní moci licence na výrobu elektřiny do 30. listopadu 2010 a u které bylo provedeno paralelní připojení do distribuční nebo přenosové soustavy od 1. ledna 2011 do 28. února 2011, se považuje za uvedenou do provozu dnem získání pravomocné licence na výrobu elektřiny.

F Poslanec Martin Kolovratník

SD 7741

1. V ČÁSTI PRVNÍ Čl. I novelizačního bodu 118. se v § 28a odstavci 5 v ustanovení „... umístěné v jiném členském státě Evropské unie a spotřebované provozovatelem přenosové soustavy...“ spojka „a“ nahrazuje „čárkou“, a

2. V ČÁSTI PRVNÍ Čl. I novelizačního bodu 118. se v § 28a odstavci 5 na konec ustanovení odstavce 5 vkládají slova „a množství trakční elektrické energie spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové.“

3.

G Poslanec Petr Pávek**G.1. SD 8237**

1. V čl. I bodu 120, pokud jde o navrhovaný § 30, odstavec 1 zní:

„(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu elektřiny nepřekročí hodnotu 9,5 %.“.

G.2. SD 8238

1. V části první čl. I v novelizačním bodě 120 v § 30 odstavec 1 zní:

„(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu nepřekročí hodnoty intervalu 8,4 % až 9,5 %.“

2. V části první čl. I se za novelizační bod 78 vkládají nové body 79 a 80, které znějí:

„79. V § 14 se slova „od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010“ nahrazují slovy „od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010“.

80. § 18 včetně nadpisu zní:

„§ 18
Sazba odvodu

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009 v případě hrazení formou

- c) výkupní ceny 10 %,
- d) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- c) výkupní ceny 20 %,
- d) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.”.

Dosavadní body 79 až 151 se označují jako 81 až 153.

G.3. SD 7789

2. V čl. I bodu 94 se za odstavec 3 vkládá nový odstavec 4, který zní:

„(4) Udržovací podpora tepla se nevztahuje na teplo vyrobené v zařízení, ve kterém je vykonávána jedna nebo více činností uvedených v příloze č. 1 k zákonu o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, kdy se zároveň provozovatel takového zařízení v souvislosti s jeho provozem účastní obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.“.

Dosavadní navrhované odstavce 4 až 7 se označují jako odstavce 5 až 8.

G.4. SD 8253**G.4.1. A. Navrhovaná úprava**

1. V názvu návrhu zákona se za poslední slova „**ve znění pozdějších předpisů**“ doplňují slova „ , a **zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů**“.
2. Za dosavadní Článek III se doplňuje část třetí, která zní:

**„ČÁST TŘETÍ
Změna zákona o ochraně ovzduší**

Čl. IV

Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění zákona č. 64/2014 Sb., zákona č. 87/2014 Sb., zákona č. 382/2015 Sb., zákona č. 369/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb. a zákona č. 172/2018 Sb., se mění takto:

1. V § 19 odst. 7, § 19a odst. 4, § 20 odst. 1 a § 20c odst. 1 se slova „při jejich obměně do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky“ nahrazují slovy „do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky při jejich dodání Armádě České republiky a zahraničním jednotkám Severoatlantické aliance v případě jejich rozmístění na daňovém území České republiky.“.

G.4.2. B. Navrhovaná úprava

1. V názvu návrhu zákona se za poslední slova „**ve znění pozdějších předpisů**“ doplňují slova „ , a **zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů**“.
2. Za dosavadní Článek III se doplňuje část třetí, která zní:

**„ČÁST TŘETÍ
Změna zákona o ochraně ovzduší**

Čl. IV

Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění zákona č. 64/2014 Sb., zákona č. 87/2014 Sb., zákona č. 382/2015 Sb., zákona č. 369/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb. a zákona č. 172/2018 Sb., se mění takto:

1. V § 19 odst. 7, § 19a odst. 4, § 20 odst. 1 a § 20c odst. 1 se slova „při jejich obměně do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky“ nahrazují slovy „do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky při jejich dodání Armádě České republiky a zahraničním jednotkám Severoatlantické aliance v případě jejich rozmístění na daňovém území České republiky.“.

3. Za čl. IV se vkládá nový čl. V, který zní:

**„Čl. V
Přechodné ustanovení**

Pro zásoby motorového benzínu, které jsou ke dni nabytí účinnosti tohoto zákona uloženy ve státních hmotných rezervách, se při jejich obměně ve lhůtě 12 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona použije § 19 odst. 7 a § 19a odst. 4 ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

H Poslanec Marian Jurečka

H.1. SD 8463

1. Změna § 12 odst. 2 návrhu Zákona

„V § 12 odst. 2 se za slova „na základě monitoringu“ vkládají slova „provozních“.“

„V § 12 odst. 2 se slova „na pořízení paliva“ zrušují.“

2. Změna § 12 odst. 6 návrhu Zákona

„V § 12 odst. 6 se slova „na pořízení paliva“ nahrazují slovy „provozních nákladů“.“

H.2. SD 8464

1. Navrhované znění

V části I. čl. I se za novelizační bod 78 vkládají nové novelizační body 79 a 80.

a) Nový novelizační bod 79 zní:

„V § 17 se na konci věty doplňují slova „a elektřina vyrobená ze slunečního záření přesahující celkové množství elektřiny, za které se hradí odvod a které stanoví rozhodnutí podle § 34a odst. 1 nebo 2“.

b) Nový novelizační bod 80 zní:

„§ 18 včetně nadpisu zní:

§ 18

Sazba odvodu

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009 v případě hrazení formou

a) výkupní ceny 10 %,

b) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

a) výkupní ceny 20 %,

b) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.”.

Následující novelizační body se přečísľují.“

2. Změna § 30 odst. 1 návrhu Zákona¹

Navrhované znění

V části I. původní novelizační bod 120, specificky § 30 odst. 1 zní:

„(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu nepřekročí v případě

a) výroby elektřiny využívající energii vody, energii větru, geotermální energii a energii slunečního záření hodnotu, kterou stanoví vláda nařízením, v intervalu od 8,4 % do 10,6 %,

b) výroby elektřiny využívající energii biomasy a energii bioplynu hodnotu, kterou stanoví vláda nařízením, v intervalu od 9,5 % do 10,6 %.“

¹ Navrhované znění v podobě stanovení odlišné hodnoty vnitřního výnosového procenta pro palivové a pro nepalivové zdroje obsahovala již autorizovaná verze návrhu zákona ze dne 10.10.2019, určená pro jednání vlády nebo LRV (dostupná z: <https://apps.odok.cz/veklep-history-version?pid=ALBSBGTERXM2>)

3. Změna § 34 návrhu Zákona

Navrhované znění

V části I. čl. I v novelizačním bodě 120 se nadpis uvedený pod § 34 přesunuje nad § 34.

4. Změna § 34 návrhu Zákona

Navrhované znění

V části I. čl. I v novelizačním bodě 120 se za § 34 vkládá § 34a, který zní:

„§ 34a

(1) V žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory podle § 34 odst. 2 může výrobce pro případ, že hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výroby elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobu elektřiny nedosáhne 6,3 %, požádat Inspekci rovněž o stanovení celkového množství elektřiny, za které se hradí odvod.

(2) Žádost o stanovení celkového množství elektřiny, za které se hradí odvod, může podat i výrobce, který vyrábí elektřinu ve výrobně elektřiny náležející do sektoru, ve kterém nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory, pokud hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výroby elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobu elektřiny nedosáhne 6,3 %. Žádost podle věty předchozí lze podat do 6 měsíců od zveřejnění zprávy podle § 31 odst. 6. Ustanovení § 34 odst. 1 věty poslední, odst. 3, 4 a 8 se pro řízení o žádosti podle věty první použijí obdobně.

(3) Inspekce na základě žádosti výrobce podle odstavce 1 nebo 2 stanoví v MWh celkové množství elektřiny, za které se hradí odvod, vyrobené po 1. lednu 2022, tak, aby hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výroby elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobu elektřiny dosáhla 6,3 %. Způsob výpočtu množství elektřiny, za které se hradí odvod, stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Výrobce má nárok na vrácení odvodu nebo jeho poměrné části, která je předmětem osvobození, uhrazené výrobcem do nabytí právní moci rozhodnutí podle odstavce 1.

(5) Pokud bylo dosaženo celkového množství vyrobené elektřiny, za které se hradí odvod, plátce odvodu přestane výrobcí srážet nebo vybírat odvod ze základu daně, na základě doručení pravomocného rozhodnutí podle odstavce 1 nebo 2.“

5. Změna § 34 návrhu Zákona

Navrhované znění

V části první čl. I v novelizačním bodu 142 v § 53 odst. 1 písmeno v) zní:

„v) způsob zohlednění investiční podpory ve výši provozní podpory nebo délce poskytování provozní podpory a způsob výpočtu množství elektřiny, za které se hradí odvod,“.

H.3. SD 8233

Vládní návrh zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, se mění takto:

1. V čl. I bodu 120, pokud jde o navrhovaný § 30, odstavec 1 zní:„

(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu elektřiny

nepřekročí hodnotu 9,5 %.“.

2. V čl. I se za bod 78 vkládají nové body 79 a 80, které znějí:

„79. V § 14 se slova „od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010“ nahrazují slovy „od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010“.

80. § 18 včetně nadpisu zní:

„§ 18
Sazba odvodu

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 10 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.
- c)

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 20 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.”.

Dosavadní body 79 až 151 se označují jako 81 až 153.

H.4. SD 8481

1. Za bod 11 pozměňovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), kterým se stanoví účinnost zákona, se vkládá nový bod 12, který zní:

„12. V části první čl. I novelizační bod 22 zní:

„V § 4 odst. 4 písmeno c) a písmeno e) znějí:

„c) z pevných paliv z biomasy ve výrobě elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW nebo z plyných paliv z biomasy ve výrobě elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspory emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu; paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů vyjma elektřiny vyrobené z tuhého komunálního odpadu, který nepodléhá ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

e) z biokapalin se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem; biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů vyjma elektřiny vyrobené z tuhého komunálního odpadu, který nepodléhá ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů.““

Následující body se přečísľují.

2. Za bod 21 pozměňovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o

podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), kterým se stanoví účinnost zákona, se vkládá nový bod 22, který zní:

„22. V části první čl. I v novelizačním bodě 83 v § 24 odstavec 3 zní:

„(3) Provozní podpora tepla se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobě tepla

a) splňující minimální účinnost energie stanovenou prováděcím právním předpisem, s výjimkou výroby tepla využívající geotermální energií,

b) využívající biomasu nebo bioplyn z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu,

c) s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW při výrobě tepla z pevných paliv z biomasy nebo s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW z biomasy při výrobě tepla z plyných paliv z biomasy, pokud paliva z biomasy splňují kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspory emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu; paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů vyjma tepla vyrobeného z tuhého komunálního odpadu, který nepodléhá ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

d) z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem; biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů vyjma tepla vyrobeného z tuhého komunálního odpadu, který nepodléhá ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů.““

Následující body se přecházejí.

3. Za bod 26 pozměňovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), kterým se stanoví účinnost zákona, se vkládá nový bod 27, který zní:

„27. V části první čl. I v novelizačním bodě 106 v § 27a odstavec 2 písm. b) zní:

„b) z biomasy splňující kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspory emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu; paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů.““

Následující body se přecházejí.

4. Bod 52 pozměňovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), kterým se stanoví účinnost zákona, se upravuje takto:

„V Hlavě IX v § 45 v odstavci 6 se text „splnění kritérii udržitelnosti“ nahrazuje textem „splnění kritérii udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů“, v odstavci 7 se vypouští první věta a v § 45a odstavci 10 se text „po nabytí účinnosti tohoto zákona“ nahrazuje textem „od 1. ledna 2022“.“

5. Bod 53 pozměnovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), kterým se stanoví účinnost zákona, se upravuje takto:

„V Hlavě XI v § 47b se v odstavcích 1 až 4 text „dokladem vydaným v souladu s rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice 2018/2001/EU“ nahrazuje textem „dokladem vydaným v režimu schváleném rozhodnutím podle čl. 30 odst. 4 a 5 směrnice 2018/2001/EU““

6. Za bod 61 pozměnovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), kterým se stanoví účinnost zákona, se vkládá nový bod 62, který zní:

„62. V části první čl. I novelizačním bod 136 zní:

„V § 53 odst. 1 písmeno k) zní:

„k) kritéria udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy“
Následující body se přečíslovají.

7. Za bod 72 pozměnovacího návrhu dle sněmovního tisku 870/5 usnesení hospodářského výboru č. 380 ze dne 31. března 2021 k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (tisk 870), se vkládá nový bod 73, který zní:

„73. V části první čl. II za bod 13 přechodných ustanoveních doplňují nové body 14 až 16 přechodných ustanoveních, které znějí:

„14. V období od nabytí účinnosti tohoto zákona do 30. června 2022 dokládá výrobce elektřiny, výrobce tepla a výrobce biometanu využívající paliva z biomasy splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů dokladem vydaným v souladu s § 47b zákona, nebo čestným prohlášením.
15. Požadavek na splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro podporu elektřiny podle § 4 odst. 4 písm. c), podporu tepla podle § 24 odst. 3 písm. c) a podporu biometanu podle § 27a odst. 2 písm. b) se vztahuje na paliva z biomasy vyprodukovaná a biomasu vyprodukovanou po nabytí účinnosti tohoto zákona.

16. Požadavek na plnění úspory emisí skleníkových plynů pro podporu elektřiny podle § 4 odst. 4 písm. c), podporu tepla podle § 24 odst. 3 písm. c) a podporu biometanu podle § 27a odst. 2 písm. b) se vztahuje pouze na výrobní elektřiny, výrobní tepla a výrobní biometanu uvedené do provozu po nabytí účinnosti tohoto zákona.““

Následující body se přečíslovají.

H.5. SD 8460

1. V Části první čl. I se za novelizační bod 7 vkládá nový novelizační bod 8 který zní:

8. V § 1 se nově vkládá nový odstavec 4, který zní: „(4) Neoprávněné čerpání podpory se zakazuje.“

Dosavadní bod 8 a následující se přečíslovají.

2. V Části první Čl. I v novelizačním bodě 127 (původně novelizační bod 126) v § 51 odst. 1 ve větě první vkládaný text „provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona nevzniklo právo nebo došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v nesprávné výši“ nově zní „provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona **nebo podle předchozích právních předpisů** nevzniklo právo nebo došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v nesprávné výši“ a dále se v § 51 odst. 1 na konci věty první tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se text „**Inspekce zároveň rozhodne, zda dotčené právo na podporu vzniklo a v jaké výši trvá.**“, a dále se slovo „Úřad“ ve větě první a ve větě druhé nahrazuje slovem „**Inspekce**“.

h.6. SD 8527

1. V Části první čl. I se za novelizační bod 7 vkládá nový novelizační bod 8 který zní:

8. V § 1 se nově vkládá nový odstavec 4, který zní: „(4) Neoprávněné čerpání podpory se zakazuje.“

Dosavadní bod 8 a následující se přečísloují.

2. V Části první Čl. I v novelizačním bodě 127 (původně novelizační bod 126) v § 51 odst. 1 ve větě první vkládaný text „provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona nevzniklo právo nebo došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v nesprávné výši“ nově zní „provozní podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona **nebo podle předchozích právních předpisů** nevzniklo právo“ a dále se v § 51 odst. 1 na konci věty první tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se text „**Inspekce zároveň rozhodne, zda dotčené právo na podporu vzniklo a v jaké výši trvá.**“, a dále se slovo „Úřad“ ve větě první a ve větě druhé nahrazuje slovem „**Inspekce**“.

H.7. SD 8234

1. V části první čl. I původním novelizačním bodě 40 v § 6c odst. 4 zní:

„(4) V případě elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny

- a) z biomasy se podpora elektřiny vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, pokud je
 1. u výroben elektřiny využívajících zemědělskou biomasu s výkonem do 7,5 MWel včetně, uvedených do provozu do 31. prosince 2012, zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 40 % z vyrobeného tepla,
 2. u výroben elektřiny nespádajících do písm. a) bodu 1) zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla,
 - b) z bioplynu s výjimkou skládkového a kalového plynu se podpora elektřiny vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, která je vzdálena
 1. více než 5 km od nejbližšího místa jejího možného připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 40 % z vyrobeného tepla,
 2. méně než 5 km od nejbližšího místa jejího možného připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla; uvedené se nevztahuje na případy, kdy výrobu elektřiny není možné připojit k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, jenž je vzdáleno méně než 5 km od výroby elektřiny; pro tyto případy platí požadavek na zajištění uplatnění užitečného tepla podle písm. b) bod 1;
- způsob prokázání vzdálenosti výroby elektřiny od nejbližšího možného místa připojení k

plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu a nemožnost připojení výrobní elektřiny k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu se dokládá protokolem o zajištění kapacity,

H.8. SD 8232

1. V čl. I bodu 40, pokud jde o navrhovaný § 6a, odstavec 1 zní:

„(1) Úřad stanoví udržovací podporu elektřiny tak, aby došlo k vyrovnání rozdílu mezi měrnými provozními náklady a tržní cenou elektřiny a cenou tepla u výrobní elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, u výrobní elektřiny z druhotných zdrojů nebo u výrobní elektřiny využívající bioplyn, skládkový nebo kalový plyn.“.

H.9. SD 8231

V části první (Změna zákona o podporovaných zdrojích energie) v čl. II (Přechodná ustanovení) se za bod 1 vkládá nový bod 2, který zní:

„2. V případě výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedených do provozu do dne 31. prosince 2005, u kterých vzniklo právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle dosavadních právních předpisů, trvá právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů po dobu odpovídající době životnosti výroben podle právních předpisů účinných ke dni 1. ledna 2013. U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedených do provozu do 31. prosince 2001 se pro tento účel doba životnosti výroby počítá od 1. ledna 2002 a u výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedených do provozu po tomto datu od uvedení výroby do provozu. V případě rekonstruovaných malých vodních elektráren, u kterých byla od 13. srpna 2002 do 31. prosince 2005 provedena rekonstrukce v požadovaném rozsahu dle cenového rozhodnutí Úřadu č. 10/2005, se za uvedení výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů do provozu považuje den ukončení její rekonstrukce.“

Dosavadní body 2 až 13 se nově označují jako body 3 až 14.

H.10. SD 8230

1. V části první čl. I bod 19 zní:

„19. V § 4 se na konci odstavce 2 doplňuje věta:

„U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2021 se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů může vztahovat pouze na výrobní elektřiny využívající energii vody ve výrobních elektřinách do instalovaného výkonu 10 MW, větru, **bioplynu**, skládkového a kalového plynu.“.

2. V části první čl. I bod 22 se vypouští. Navazující body se přečíslovají.

H.11. SD 8229

1. V části první čl. I bod 19 zní:

„19. V § 4 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2021 se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů může vztahovat pouze na výrobní elektřiny využívající energii vody ve výrobních elektřinách do instalovaného výkonu 10 MW, větru, slunečního záření, skládkového a kalového plynu.“.

2. V části první čl. I se za bod 22 vkládá nový bod 23, který zní:

„23. V § 4 odst. 4 zní písm. c) včetně nové poznámky pod čarou č. 8) takto:

„c) využitím energie slunečního záření se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobní elektřině, která není umístěna na zemědělské půdě

I. nebo II. třídy ochrany podle jiného právního předpisu⁸⁾,

⁸⁾ § 3 odst. 5 zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu.“.“.
Dosavadní body 23 až 151 se označují jako body 24 až 152.

H.12.SD 8228

1. V části první čl. I bod 19 zní:

„19. V § 4 se na konci odstavce 2 doplňuje věta:

„U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2021 se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů může vztahovat pouze na výrobní elektřiny využívající energii vody ve výrobních elektřinách do instalovaného výkonu 10 MW, větru, bioplynu, slunečního záření, skládkového a kalového plynu.“.

2. V části první čl. I bod 22 zní:

„22. V § 4 odst. 4 písmeno d) včetně nové poznámky pod čarou č. 8) zní:

„d) využitím energie slunečního záření se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobní elektřině, která není umístěna na zemědělské půdě I. nebo II. třídy ochrany podle jiného právního předpisu⁸⁾,

⁸⁾ § 3 odst. 5 zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu.“.“.

I Poslanec Petr Třešňák

I.1. SD 8482

V bodě 5 pozměňovacího návrhu, v § 2 odst. 1 se na konci písmene a) doplňuje text „či energie syntézního plynu vyráběného zplyňováním obnovitelných zdrojů biologického či nebiologického původu nebo vyráběného z oxidu uhličitého,“.

V bodě 5 pozměňovacího návrhu, v úvodním ustanovení novelizačního bodu 8, se slova „písmena a) a b)” nahrazují slovy „písmena a) až c)” a v § 2 odst. 1 se za písmeno b) doplňuje písmeno c), které zní:

„c) bioplynem plynné palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny, tepla nebo pro výrobu biometanu či syntézního plynu vznikajícího zplyňováním obnovitelných zdrojů biologického či nebiologického původu nebo vyráběného z oxidu uhličitého,“.

Vkládá se nový bod pozměňovacího návrhu X, který zní:

„X. Za bod 21 se vkládá nový bod 22, který zní:

22. V § 4 odst. 4 se za slovo „biokapalin” doplňují slova „či bioplynu“.“.

I.2. SD 8483

V bodě 100 pozměňovacího návrhu, v části čtvrté, čl. VII. se novelizační body 5 a 9 zrušují.

Následující body se přečíslovají.

I.3. SD 8487

Za část první se vkládá nová část druhá, která zní:

„ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o ochraně zemědělského půdního fondu

Čl. III

Za odstavec 4 § 4 zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, ve znění zákona č. 10/1993 Sb., zákona č. 98/1999 Sb., zákona č. 132/2000 Sb., zákona č. 76/2002 Sb., zákona č. 320/2002 Sb., zákona č. 444/2005 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 222/2006 Sb., zákona č. 167/2008 Sb., zákona č. 9/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 402/2010 Sb., zákona č. 375/2011 Sb., zákona č. 503/2012 Sb., zákona č. 64/2014 Sb., zákona č. 41/2015 Sb., zákona č. 184/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 403/2020 Sb., zákona č. 544/2020 Sb. a zákona č. 609/2020 Sb., se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Za užití pro nezemědělský účel se nepovažuje umístění fotovoltaických panelů na vysokých nebo svislých konstrukcích, za podmínky, že na pozemcích se současně provozuje zemědělská výroba, konstrukce panelů využívá neinvazivní způsob kotvení a v případě vysokých konstrukcí je konstrukce vybavena protierozním opatřením.”.

Následující části a články se přechísľují.

I.4. SD 8515

1. V části druhé, čl. III, se za bod 13 vkládá bod 14, který zní:

„14. V § 25 odst. 10 písmeno a) zní:

„a) každému, kdo požádá o připojení k distribuční soustavě, stanovit podmínky a termín připojení a umožnit distribuci elektřiny každému, kdo o to požádá, je připojen a splňuje podmínky připojení a obchodní podmínky stanovené Pravidly provozování distribuční soustavy, s výjimkou případu prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci nebo při prokazatelném ohrožení spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy nebo přenosové soustavy; odmítne-li provozovatel distribuční soustavy stanovit podmínky a termín připojení nebo umožnit distribuci elektřiny, musí takový postup řádně odůvodnit.”.

Následující body se přechísľují.

2. V části druhé, čl. III, se za bod 15 (původní číslování) vkládá bod 16, který zní:

„16. V § 28 odst. 5 se slova „§ 23 odst. 1 písm. a)” nahrazují slovy „§ 23 odst. 1 písm. a) a b)”.

Následující body se přechísľují.

3. V části druhé, čl. III, se za bod 17 (původní číslování) vkládá bod 18, který zní:

„18. V § 50 odst. 1 se na konci textu písmene d) doplňují slova „nebo v případě, že uvede do provozu výrobu v souladu s § 28 odst. 5 energetického zákona“.

Následující body se přechísľují.

4. V části druhé, čl. III, se za bod 18 (původní číslování) vkládá bod 19, který zní:

„19. V § 50 odst. 2 věty třetí se za slovo „změnou smluvních podmínek“ vkládají slova „nebo v případě uvedení do provozu výroby v souladu s § 28 odst. 5 energetického zákona“.

Následující body se přechíslovají.

J Poslanec Leo Luzar

J.1. SD 8097

**ČÁST TŘETÍ
Čl. IV**

Změna zákona o pohonných hmotách Zákon č. 311/2006 Sb., o pohonných hmotách a čerpacích stanicích pohonných hmot a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pohonných hmotách), ve znění zákona č. 575/2006 Sb., zákona č. 107/2007 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 91/2011 Sb., zákona č. 18/2012 Sb., zákona č. 234/2013 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 130/2014 Sb., zákona č. 157/2015 Sb., zákona č. 152/2017 Sb. a zákona č. 48/2020 Sb., se mění takto:

V § 5 odst. 7 se za bod f) zařazuje nový bod, který zní:

„g) zajistit zveřejňování aktuálních cen motorového benzínu, motorové nafty a alternativních paliv způsobem umožňujícím dálkový přístup.“

J.2. SD 8514

1. V části I. se za novelizační bod 78 vkládají nové body, které zní:

„79. V § 14 se slova „od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010“ nahrazují slovy „od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010“.

„80. § 18 včetně nadpisu zní:

**§ 18
Sazba odvodu**

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009

v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 15 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 16 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 25 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 26 %.”.

Dosavadní body 79 až 151 se označují jako 81 až 153.

K Poslanec Jiří Kohoutek

SD 8335

1. V části první (změna zákona o podporovaných zdrojích energie) čl. I se za novelizační bod 78 vkládají nové body X.1 a X.2, které znějí:

„X.1 V § 14 se slova „od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010” nahrazují slovy „od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010”.

X.2 § 18 včetně nadpisu zní:

„§ 18
Sazba odvodu

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 10 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 20 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.”.”.

2. V části první (změna zákona o podporovaných zdrojích energie) čl. I v novelizačním bodě 120 v § 30 odst. 1 zní:

„(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu nepřekročí hodnotu 6,3 %.”.

V Praze 2. června 2021

Ing. Pavel Pustějovský, v.r.
zpravodaj garančního hospodářského výboru

David Pražák, v.r.
zpravodaj zemědělského výboru